

Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto





Catalogue 26-006 Monthly **Crude petroleum** and natural gas production

January 1995



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1995







Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, Klh OT6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winninen	(1-204-983-4020)		,

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,

Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Southern Alberta	1-800-882-5616
Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the

Hearing Impaired 1-800-363-7629

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States)

1-800-267-6677

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation

Terre-Neuve et Labrador,

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Sud de l'Alberta	1-800-882-5616
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants

1-800-363-7629

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6.

(1-613-951-7277) Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez



Statistics Canada Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas production

SIC 071

January 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Janvier 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1995

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

April 1995

Price: Canada: \$11.00 per issue, \$110.00 annually

United States: US\$14.00 per issue, US\$132.00 annually

Other Countries: US\$16.00 per issue, US\$154.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 47, No. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Avril 1995

Prix : Canada : 11 \$ l'exemplaire, 110 \$ par année

États-Unis : 14 \$ US l'exemplaire, 132 \$ US par année

Autres pays : 16 \$ US l'exemplaire, 154 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 47, no. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire dés statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- · George Andrusiak,
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

Highlights		PAGE			PAGE	
		5	Faits saillants			
Tabl	e		Tab	leau		
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		1.	Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois		
	Canada	6		Canada	6	
	Atlantic	8		Atlantique	8	
	Ontario	10		Ontario	10	
	Manitoba	12		Manitoba	12	
	Saskatchewan	14		Saskatchewan	14	
	Alberta	16		Alberta	16	
	British Columbia	18		Colombie-Britannique	18	
	Northwest Territories	20		Territoires du Nord-Ouest	20	
	Foreign	22		Étranger	22	
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2	Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois		
	Canada	24		Canada	24	
	New Brunswick and Quebec	26		Nouveau-Brunswick et Québec	26	
	Ontario	28		Ontario	28	
	Saskatchewan	30		Saskatchewan	30	
	Alberta	32		Alberta	32	
	British Columbia	34		Colombie-Britannique	34	
	Northwest Territories	36		Territoires du Nord-Ouest	36	
	Yukon	38		Yukon	38	
	Foreign	40		Étranger	40	
3.	Gas use - reprocessing, Supply		3	. Utilisation en recyclage, approvision-		
	of Processing Plant Products,			nement des produits des usines de		
	by Month, by Province	42		traitement, par mois, par province	42	
Da	ta Quality and Methodology	45	Q	ualité des données et méthodologie	45	
De	finitions	45	De	finitions	45	

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques
To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a		Pour obtenir une publication veuille: téléphoner au 1-613-951-7277 ou utilise: le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 Pour appeler sans frais, au Canada composez le 1-800-267-6677. Il n'est pa

ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

January 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1995 amounted to 9.7 million cubic metres compared to 9.1 million cubic metres in January 1994, an increase of 6.5%. Imported crude for the same period amounted to 3.3 million cubic metres a decrease of 10.6% from January 1994.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 8.2 million cubic metres (62.8%) were sent to Canadian refineries and 5.2 million cubic metres (39.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.5% to 16.7 billion cubic metres from 15.8 billion cubic metres in January 1995. Marketable production for January amounted to 13.3 billion cubic metres, an increase of 10.0%.

The disposition of natural gas for January 1995 is as follows: 1.3 billion cubic metres withdrawn from distributors storage to meet seasonal demand; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.9 billion cubic metres exported; 7.6 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of mate customers in Canada. The difference of 1.0 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faites saillants

Janvier 1995

- En janvier 1995 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,7 millions de mètres cubes comparativement à 9,1 millions de mètres cubes en janvier 1994, soit une augmentation de 6,5%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,3 millions de mètres cubes, soit une baisse de 10,6%.
- L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 1995 se répartit de la manière suivante: 8,2 millions de mètres cubes (62,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,2 millions de mètres cubes (39,6%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,5% passant de 15,8 milliards de mètres cubes en janvier 1995 à 16,7 milliards de mètres cubes. En janvier 1995, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,3 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 10,0%.
- Au cours du mois de janvier 1995, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1,3 milliard de mètres cubes ont été retirés du stock des distributeurs afin de satisfaire aux exigeances saisonnières; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,8 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	2 144.5 1 967.3	1 783.7	1 984.7	1 911.3	1 986.0	1 943.8	2 045.5
4	Light and medium	1995 1994	4 632.4 4 535.2	4 105.8	4 620.5	4 527.9	4 535.1	4 331.6	4 612.6
6	Synthetic	1995 1994	1 382.4	1 175.6	1 264.6	836.8	1 169.0	1 370.1	1 463.4
8	Crude bitumen	1995 1994	639.3 564.0	559.1	664.3	681.9	716.4	657.2	728.1
9	Total crude	1995	8 798.6 8 267.7	7 624.2	8 534.1	7 957.9	8 406.5	8 302.7	8 849.6
12	Condensate	1995 1994	34.1 25.8	23.4	27.3	26.4	26.0	25.0	25.9
14		1995 1994	892.4 838.3	763.7	802.6	718.5	744.9	715.2	765.5
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	9 725.1 9 131.8	8 411.3	9 364.0	8 702.8	9 177.4	9 042.9	9 641.0
17	Imports	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5
19	TOTAL SUPPLY	1995 1994	13 044.4 12 845.2	10 722.4	13 452.3	11 557.2	11 746.7	11 728.9	12 974.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	1 577.3 2 001.5	1 126.4	2 510.0	1 261.9	1 141.4	1 170.2	1 547.
23 24	- Quebec	1995 1994	1 801.7 1 895.6	1 266.5	1 531.4	1 625.8	1 394.1	1 518.6	1 721.0
25 26	- Ontario	1995 1994	2 189.1 2 160.4	1 884.0	2 170.6	2 204.6	1 914.3	1 715.8	2 243.1
27	- Manitoba	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	285.4 288.9	254.7	287.9	297.2	212.4	89.4	298.
31 32	- Alberta	1995 1994	1 865.9 1 668.0	1 588.1	1 772.2	1 592.1	1 612.4	1 629.8	1 884.6
33	- British Columbia	1995 1994	456.7 486.0	406.8	439.8	418.3	437.6	437.6	480.8
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	15.7	17.6	17.2	16.3	19.2	19.
37 38	Total to refineries	1995 1994	8 194.1 8 517.2	6 542.2	8 729.5	7 417.1	6 728.5	6 580.6	8 195.
39 40	Export to the United States	1995 1994	5 167.0 4 725.4	4 308.5	4 613.3	4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.3
41 42	Export to other countries	1995 1 99 4	-	-	-	-	-	-	
43 44	Total exports	1995 1994	5 167.0 4 725.4	4 308.5	4 613.3	4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.3
45	Net inventory changes	1995 1994		- 142.3	93.1	- 438.3	468.5	478.8	-35.0
47 48	Deliveries to other purchasers	1995 1994	3.3	12.0	24.9	4.1	6.0	9.3	15.4
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	46.4 53.7	2.0	-8.5	5.8	58.6	92.8	-70.7
51 52	TOTAL DISPOSITION		13 044.4 12 845.2	10 722.4	13 452.3	11 557.2	11 746.7	11 728.9	12 974.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
	C	O. total	Marrantas	Décembre	lan 2 tan
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Decembre	Jan. à Jan.

thousands of	CODIC MATERS	- 41111012 0	metres cube:	•				
							Approvisionnement:	
							Production intériaure:	
					2 144.5	1995 L	ourd	1
2 078.4	2 077.1	2 136.6	2 089.8	2 169.4	1 967.3	1994		2
4 615.9	4 546.1	4 567.5	4 489.3	4 620.1	4 632.4 4 535.2	1995 L 1994	éger et médium	3
1 420.7	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	1 382.4 1 201.2	1995 S 1994	ynthétique	5 6
694.7	683.8	631.5	555.7	616.8	639.3 564.0	1995 F 1994	étrole brut bitumineux	7 8
8 809.7	8 640.0	8 556.6	8 460.9	8 803.1	8 798.6 8 267.7	1995 T 1994	otal pétrole brut	9 10
27.1	30.1	29.3	28.8	34.2	34.1 25.8	1995 C	Condensat	11 12
797.1	724.1	793.5	831.7	853.2	892.4 838.3	1995 F 1994	Pentanes plus	13 14
9 633.9	9 394.2	9 379.4	9 321.4	9 690.5	9 725.1 9 131.8	1995 T 1994	otal prélèvements nets	15 16
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	3 319.3 3 713.4	1995 I 1994	mportations	17 18
12 036.1	12 720.9	12 063.0	12 006.3	13 127.7	13 044.4 12 845.2	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
947.9	1 756.8	1 109.9	960.0	1 991.0	1 577.3 2 001.5	1995 A	Nux raffineries - Atlantique	21 22
1 449.2	1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	1 801.7 1 895.6	1995 1994	- Québec	23 24
2 121.4	2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	2 189.1 2 160.4	1995 1994	- Ontario	25 26
_	_	_	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
278.7	300.0	263.8	259.9	278.4	285.4 288.9	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
1 770.5	1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	1 865.9 1 668.0	1995 1994	- Alberta	31 32
442.0	473.3	461.0	412.0	427.5	456.7 486.0	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	18.0 16.8	1995 1994	- Territoires du NO	. 35 36
7 027.0	7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	8 194.1 8 517.2	1995 T 1994	otal livré aux raffineries	37 38
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 201.0	5 167.0 4 725.4	1995 E	xportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	80.3	Ξ	1995 E	exportation dans d'autres pays	41 42
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	5 167.0 4 725.4	1995 E	Exportations totales	43 44
-13.6	111.1	267.0	-64.8	- 124.6	- 363.1 - 454.4	1995 V	Variations nettes des stocks	45 46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	3.3	1995 L 1994	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-98.5	4.6	3.4	100.0	55.5	46.4 53.7	1995 F 1994	Pertes et rectifications	49 50
12 036.1	12 720.9	12 063.0	12 006.3	13 127.7	13 044.4 12 845.2	1995 1 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril Mai Jui rs de mètres cubes	Juin	Juille	
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres c	ubes		
;	Supply:								
1	Domestic production:								
1 1		1995 1994	Ξ	_	_	_	-	-	
3 1		1995 1994	98.4 22.7	_	114.2	149.9	142.8	144.4	148
5 :		1995 1994	_	_	_	_	-	-	
7 1		1995 1994	-	_	_	~	_	_	
		1995 1994	98.4 22.7		114.2	149.9	142.8	144.4	144
	Condensate	1995 1994		_	_	_	_	_	
3 (Pentanes plus	1995	_						
5 .	Total net withdrawals	1994 1995	98.4	-	-	-	-	-	
•		1994	22.7	•	114.2	149.9	142.8	144.4	14
3		1994		-	-	-	-	-	
)	TOTAL SUPPLY	1995 1994	98.4 22.7	-	114.2	149.9	142.8	144.4	14
1	Disposition:								
2		1995 1994	52.0	22.8	-	143.6	85.9	77.3	
5	- Quebec	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	_	
5	- Ontario	1995 1994	-	-	-	_	-	_	
3	- Manitoba	1995 1994	-	_	_	-	_	_	
9	- Saskatchewan	1995 1994	_	-	_	_	_	_	
1	- Alberta	1995 1994	-	_	_	_	_	_	
5	- British Columbia		_	_					
5	- N.W. Territories	1995	_				_	_	
	Total to refineries	1994 1995	-:	-	-	-	_	-	
	Export to the United States	1994	52.0	22.8	•			77.3	
		1994	-	-	-	61.6	77.4	81.2	7
:		1994 1995		-	-	-	-	-	
•	Net inventory changes	1994	98.4	•	•	61.6	77.4	81.2	7
5		1994	-29.3	-22.8	114.2	-55.3	-20.5	-14.1	7
3		1994	-	-	-	-	-	-	
3	Losses and adjustments	1995 1994	=	-	-	-	-	-	
1	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	98.4 22.7		114.2	149.9	142.8	144.4	144

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

ousands of	f cubic metres - m	illiers d	e mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Lourd	1 2
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	98.4 22.7	1995 1994	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrale brut bitumineux	7 8
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	98.4 22.7	199 5 1994	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	=	1995 1994	Pentanes plus	13 14
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	98.4 22.7	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	~	-	-	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	98.4 22.7	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
407.5	88.1	_	99.7	77.7	52.0		Aux raffineries - Atlantique	21
103.5	00.1	-	33.7	//-/	-	1994	- Québec	22
-	-	-	~	-	-	1994	- Ontario	24
-	-	-	-	-	-	1994	Manitoba	26
-	-	-	-	-	Ξ	1994	- Saskatchewan	28
-	-	-	-	-		1994	- Alberta	30
-	-	-	-	-	Ξ	1994		32
-	-	-	-	-		1994	- Territoires du NO.	34
-	-	-	-	-	-	1994		36
103.5	88.1		99.7	77.7	52.0	1994	Total livré aux raffineries	37 38
79.8	76.9	-	79.5	-	=	1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	~	100	80.3	-	1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
79.8	76.9	-	79.5	80.3	:	1994	Exportations totales	43 44
-20.4	-48.6	131.8	-73.6	-84.3	98.4 -29.3	1994	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-		-	=	1994	Pertes et rectifications	49 50
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	98.4 22.7	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	Of cubic metr	es - milliers	de mêtres cui	bes		
Supply:									
Domestic product:	ion:								
1 Heavy 2		1995 1994	=	-	-	-	-	-	
3 Light and medium 4		1995 1994	22.1 22.2	21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	22
5 Synthetic 6		1995 1994	=	-	-	-	_	-	
7 Crude bitumen 8		1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
9 Total crude 0		199 5 1994	22.1	21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	22
1 Condensate 2		1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
3 Pentanes plus 4		1995 1994	=	-	-	-	-	-	
Total net withdra		199 5 1994	22.1	21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	21
7 Imports 3		1995 1994	=	-	-	-	-	-	
TOTAL SUPPLY		1995 1994	22.1	21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	2:
Disposition:									
To Refineries - /		1995 1994		-	-	-	_		
5 - C		1995 1994	Ξ	-	-	-	_	-	
5 – 0		1995 1994	22.1	21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	2:
- P		1995 1994	-	-	-	-	-	-	
- :		1995 1994	-	-	-	-	-	-	
1 - /		1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
3 — 1 4	British Columbia	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
5		1994	Ξ	-	-	-	-	-	
7 Total to refiner:		1995 1994	22.1	21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	21
9 Export to the Uni		1995 1994	=	-	-	-	-	-	
Export to other		1995	-	-	-	-	-	-	
Total exports		1995 1994	:	•			• *	•	
5 Net inventory ch:		1995	-	-	-	-	-		
7 Deliveries to ot B		1995	=	-	-	-	-	-	
9 Losses and adjus		1995		-	-	-	-	-	
TOTAL DISPOSITION		1995 1994	22.2	21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	21

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

lugust	September	October	November	December	Jan. to Jan.	
\oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.	

ousands o	f cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
				_	_	1995 1994	Lourd	1
_	_	-	-	-	22.1		Léger et médium	2
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	22.2	1995	Leger et medium	4
				_	-		Synthétique	5
_	_	-	-	-	-	1994	Pétrole brut bitumineux	6
-	-	-	-	~	_	1995	Petrole brut bitumineux	7 8
		20.1	20.2	22.8	22.1	1995	Total pétrole brut	9
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	22.2			10
-	-	-		-	_	1995	Condensat	11 12
					-	1995	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	22.1 22.2	1995	Total prélèvements nets	15 16
					-	1995	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	22.1	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	-	-	-	-	-	1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
						1995	- Québec	23
-	-	~	-	-	-	1994		24
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	22.1	1995 1994	- Ontario	25 26
					-	1995	- Manitoba	27
-		-	-	-	-	1994		28
_	-	_	-	-	_	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
					-	1995	- Alberta	31
-	-		-	-		1994		32
-	-	-	-	-	_	1995 1994	- Colombie-Britannique	33
					-	1995	- Territoires du NO	
-	-	-	**	-		1994		36
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	22.1	1995	Total livré aux raffineries	37 38
						1995	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
-	-	-	-	-	_	1995	Exportation dans d'autres pays	41
					:		Exportations totales	43
•	•	•	•	•	•	1994		44
-	-	-	-	-	-	1995	Variations nettes des stocks	45 46
					-	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1994		48
-	-	-	-	-	-	1995	Pertes et rectifications	49 50
			20.0	20.0	22.1	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
21.4	20.9	20.1	2.02	22.8	22.2	1994		25

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		•	thousands	of cubic metro	es – milliers	de mètres cut	es		
Supply:									
Domestic product	ion:								
1 Heavy 2		1995 1994	_	-	_	-	-	-	
3 Light and medium 4		1995 1994	57.8 55.2	49.8	54.4	51.3	54.1	52.8	55.
5 Synthetic 6		1995	Ξ	_	_	-	-	_	
7 Crude bitumen 8		1995	=	_	_	_	_	-	
9 Total crude		1995 1994	57.8 55.2	49.8	54.4	51.3	54.1	52.8	55.
1 Condensate		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.
3 Pentanes plus	1	1995	-	_	_			_	
15 Total net withdr	awals	1995	57.9	-			-		
7 Imports	1	1994	55.3	49.9	54.5	51.4	54.2	52.9	55.
18 19 TOTAL SUPPLY		1994 1 995	57.9	-	-	-	-	~	
20	ī	1994	55.3	49.9	54.5	51.4	54.2	52.9	55.
Disposition:									
21 To Refineries - 1		1995 1994	-	-	-	-	-	-	
3 - 1		1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
25 – 1 26		1995 1994	12.6 16.3	15.3	12.3	11.2	15.8	10.6	14.
		1995 1994	Ξ	-	_	-	_	_	
29 –		1995 1994	Ξ	_	_	-	_	_	1
31 32		1995 1994	-	-	_	-	_	_	
53 –	British Columbia 1	1995 1994	Ξ	_	_	_	_	_	
35 -	N.W. Territories 1	1995 1994	-	_	_	_	_	_	
37 Total to refiner 38		1995 1994	12.6 16.3	15.3	12.3	11.2	15.8	10.6	14.
39 Export to the Un		1995 1994	44.6 39.3	34.3	42.5	39.8	38.8	41.7	41.
11 Export to other	countries	1995	_	_	_	_	_	_	
33 Total exports		1995 1994	44.6 39.3	34.3	42.5	39.8	38.8	41.7	41.
i5 Net inventory ch	anges	1995	0.3	1.8	-0.5	-	-0.1	0.6	-0.
47 Deliveries to ot	her purchasers '	1995						0.0	
8 19 Losses and adjus	tments	1994	0.4	-	-	-	-	_	
50 51 TOTAL DISPOSITIO	N	1994 1995	-1.5 57.9	-1.5	0.2	0.4	-0.3	-	-0.
52		1994	55.3	49.9	54.5	51.4	54.2	52.9	55.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August	September	October	November	December	Jam. to Jam.
	C	Octobre	Novembre	Décembre	1 7 1
Août	Septembre	Uctobre	MOVEMBRE	Decembre	Jan. à Jan.

ousand	s of cubic met	res - milliers	de metres cub	98				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
	-		-	-	Ξ	1995 1994	Lourd	1 2
56	.2 55.	4 57.3	57.2	59.1	57.8 55.2	1995 1994	Léger et médium	3 4
			_	_	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
	_		_	-	=	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
56	.2 55	.4 57.3	57.2	59.1	57.8 55.2	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
0	.1 0.	1 0.1	0.1	0.1	0.1 0.1	1995 1994	Condensat	11 12
	-		_	-	Ξ	1995 1994	Pentanes plus	13 14
56	.3 55.	.5 57.4	57.3	59.2	57.9 55.3	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
			_	_	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
56	.3 55	.5 57.4	57.3	59.2	57.9 55.3	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
	-		_	-	Ξ	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-			_	Ξ	1995 1994		23 24
19	-7 14	.2 6.3	16.5	4.2	12.6 16.3	1995 1994		25 26
	-			-	Ξ	1995 1994		27 28
	-		-	-		1995 1994		29 30
	-			-	Ξ	1995 1994		31 32
	-			-	Ξ	1995 1994		33 34
	-		-	-	Ξ	1995 1994		35 36
19	.7 14	.2 6.3	16.5	4.2	12.5 16.3	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
37	.1 41	.1 51.0	40.7	55.9	44.6 39.3	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
	-			-	-	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
37	7.1 41	.1 51.0	40.7	55.9	44.6 39.3	1995 1994	Exportations totales	43 44
-(0.2 0	.1 0.4	-	-1.2	0.3	1994		45 46
	-	-	-	-	Ξ	1994		47 48
-0	0.3 0	.1 -0.3	0.1	0.3	0.4	1994		49 50
56	.3 55	.5 57.4	57.3	59.2	57.9 55.3	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic met	res - millie	rs de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1995 1994	990.3 910.6	824.9	928.6	890.2	959.4	939.2	987.
3	Light	1995 1994	529.4 455.6	421.0	481.6	456.9	478.4	448.9	490.0
5	Synthetic	1995 1994	Ξ	-	_	-	-	-	
7		1995 1994	Ξ	_	-		_	_	
9	Total crude	199 5 1994	1 519.7 1 366.2	1 245.9	1 410.2	1 347.1	1 437.8	1 388.1	1 478.
11 12	Condensate	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	_	
13 14	Pentanes plus	1995 1994	2.5 2.4	2.6	2.3	2.7	2.4	2.6	2.6
16	Total net withdrawals	199 5 1994	1 522.2 1 368.6	1 248.5	1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.
17 18	Imports	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	1 522.2 1 368.6	1 248.5	1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.
	Disposition:								
21 22		1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
23 24	- Quebec	1995 1994	=	-	-	-	-	-	
25 26	- Ontario	1995 1994	273.2 157.2	238.5	225.4	195.3	255.5	219.1	244.
27 28	— Manitoba	1995 1994	1	-	-	-	-	-	-
30	- Saskatchewan	1995	109.9 138.1	124.2	162.5	142.2	124.7	63.1	193.
31 32	- Alberta	1995 1994	25.0 41.5	29.3	15.5	13.4	27.1	34.0	34.0
33 34	- British Columbia	1995 1994	=	-	-	-	-	-	-
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	_	-	-	-	-	-	
37 38	Total to refineries	1995 1994	408.1 336.8	392.0	403.4	350.9	407.3	316.2	472.1
39 40		1995 1994	1 145.0 1 117.6	821.5	1 002.9	1 053.2	960.8	968.6	1 064.7
41 42	Export to other countries	1995 1994	-	-	-	-	-	-	
43 44	Total exports	199 5 1994	1 145.0 1 117.6	821.5	1 002.9	1 053.2	960.8	968.6	1 064.
46		1995 1994	-12.9 -46.0	39.1	-28.0	-69.0	71.3	17.8	-53.8
47 48		1995 1994	_	-	-	-	-	-	-
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	-18.0 -39.8	-4.1	34.2	14.7	0.8	88.1	-1.5
51 52	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	1 522.2 1 368.6	1 248.5	1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

thousands of	f cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					990.3	1005	Médium et lourd	1
1 000.8	987.3	1 012.0	979.1	1 019.8	910.6	1994	Hadiam at Tonia	2
500.9	488.3	506.6	499.0	516.4	529.4 455.6	1995 1994	Léger	3 4
500.9	400.3	300.0	477.0	310.4	433.6		0	
-	-	-	-	-		1995	Synthétique	5 6
					-		Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	~	1 519.7	1994		8
1 501.7	1 475.6	1 518.6	1 478.1	1 536.2	1 366.2	1995	Total pétrole brut	9 10
					-		Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1994		12
2.4	2.5	2.3	2.3	2.3	2.5 2.4	1995 1994	Pentanes plus	13 14
					1 522.2		Total prélèvements nets	15
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	1 368.6	1994		16
_	_	_	-	-	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
					1 522.2	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	1 368.6	1994		20
							Utilisation:	
					_	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994		22
	_	_	_		_	1995 1994	- Québec	23 24
					273.2	1995	- Ontario	25
206.7	285.5	263.6	240.7	288.5	157.2	1994		26
_	_	_	-	_	_	1995 1994	- Manitoba	27 28
					109.9	1995	- Saskatchewan	29
153.3	174.4	148.7	156.1	184.9	138.1	1994		30
43.3	44.5	40.4	17.1	26.3	25.0 41.5	1995 1994	- Alberta	31 32
					_	1995	Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1994	00200010	34
	_	_	_	_	_	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
		_			408.1		Total livré aux raffineries	37
403.3	504.4	452.7	413.9	499.7	336.8	1994	10-62 22VIO GEN I GYTZIIGI 209	38
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	1 145.0 1 117.6	1995	Exportation aux États-Unis	39 40
1 074.6	720.7	1 042.2	1 002.3	1 073.6	- 117.0		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	Ξ.	1994	exportation dans diautres pays	42
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	1 145.0 1 117.6	1995 1994	Exportations totales	43 44
1 0/4.6	920.9	1 042.2	1 002.3	1 093.6	-12.9		W	45
41.7	93.1	3.5	-6.0	-53.2	-12.9 -46.0	1995	Variations nettes des stocks	46
					_	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	~	-	~	-18.0		Bankan at markidisa:	48
-15.5	-40.3	22.5	10.2	-1.8	-18.0 -39.8	1995	Pertes et rectifications	50
1 806	1 470 *	1 F20 A	1 400 /	1 538.5	1 522.2	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	1 368.6	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Cil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	de mêtres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1995 1994	1 154.2 1 056.7	958.8	1 056.1	1 021.1	1 026.6	1 004.6	1 057.
3		1995 1994	3 604.0 3 655.7	3 324.7	3 656.2	3 540.2	3 530.9	3 368.9	3 570.
5		1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 175.6	1 264.6	836.8	1 169.0	1 370.1	1 463.
7 8		1995 1994	639.3 564.0	559.1	664.3	681.9	716.4	657.2	728.
9		1995 1994	6 779.9 6 477.6	6 018.2	6 641.2	6 080.0	6 442.9	6 400.8	6 819.
1		1995 1994	29.5 20.7	18.7	22.3	21.9	22.4	21.4	21.
3		1995 1994	850.6 798.3	727.0	763.0	679.3	706.5	680.5	727.
15	Total net withdrawals	1995 1994	7 660.0 7 296.6	6 763.9	7 426.5	6 781.2	7 171.8	7 102.7	7 568.
7		1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
19	TOTAL SUPPLY	1995 1994	7 660.0 7 296.6	6 763.9	7 426.5	6 781.2	7 171.8	7 102.7	7 568.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	60.9	-	_	_	-	-	
23		1995 1994	59.7 70.8	59.0	-	-	1.4	1.0	65.
25		1995 1994	1 735.4 1 851.2	1 513.8	1 767.7	1 745.5	1 396.2	1 267.5	1 684
27	- Manitoba	1995 1994	-	-	-	-	-	-	
29	- Saskatchewan	1995 1994	175.5 150.8	130.5	125.4	155.0	87.7	26.3	104.
31	- Alberta	1995 1994	1 769.2 1 566.4	1 505.2	1 701.6	1 524.3	1 532.4	1 547.8	1 787.
33		1995 1994	305.3 318.7	278.1	304.9	287.7	319.3	359.7	367.
35	- N.W. Territories	1995 1994	Ī	-	-	_	-	-	
37 38	Total to refineries	1995 1994	4 045.1 4 018.8	3 486.6	3 899.6	3 712.5	3 337.0	3 202.3	4 008.
39	Export to the United States	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 430.0	3 535.0	3 360.7	3 368.6	3 430.5	3 638.
1	Export to other countries	1995 1994	Ξ	-	-	-	_	-	
43 44	Total exports	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 430.0	3 535.0	3 360.7	3 368.6	3 430.5	3 638.
15	Net inventory changes	1995 1994	- 436.8 - 346.8	- 170.5	-12.4	- 276.5	402.5	390.5	-39.
17	Deliveries to other purchasers	1995 1994	3.3	12.0	24.9	4.1	6.0	9.3	15.
9	Losses and adjustments	1995 1994	88.5 104.0	5.8	-20.6	-19.6	57.7	70.1	-53.
51 52	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	7 660.0 7 296.6	6 763.9	7 426.5	6 781.2	7 171.8	7 102.7	7 568.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

thousands of	cubic metres .	- milliers de	mētres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 077.6	1 089.8	1 124.6	1 110.7	1 149.6	1 154.2 1 056.7	1995 1994		2
3 586.0	3 499.4	3 527.0	3 486.5	3 617.2	3 604.0 3 655.7	1995 1994	Løger et médium	3
1 420.7	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	1 382.4 1 201.2	1995 1994	Synthétique	5 6
694.7	683.8	631.5	555.7	616.8	639.3 564.0	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7
6 779.0	6 606.0	6 504.1	6 479.0	6 780.4	6 779.9 6 477.6	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
22.8	25.6	24.0	24.1	29.2	29.5 20.7	1995 1994	Condensat	11 12
760.5	689.2	756.0	791.7	813.0	850.6 798.3	1995 1994	Pentanes plus	13 14
7 562.3	7 320.8	7 284.1	7 294.8	7 622.6	7 660.0 7 296.6	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	_	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
7 562.3	7 320.8	7 284.1	7 294.8	7 622.6	7 660.0 7 296.6	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						1005	Aux raffineries - Atlantique	21
~	-	-	-	-	60.9	1994		22
10.0	37.2	108.2	9.0	58.6	59.7 70.8	1995 1994	- Québec	23 24
1 649.5	1 496.6	1 447.1	1 529.0	1 513.7	1 735.4 1 851.2	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
125.4	125.6	115.1	103.8	93.5	175.5 150.8	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
1 672.4	1 510.1	1 562.2	1 478.6	1 548.6	1 769.2 1 566.4	1995 1994	- Alberta	31 32
298.7	329.5	340.5	276.0	303.3	305.3 318.7	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	-	_	_	_	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
3 756.0	3 499.0	3 573.1	3 396.4	3 517.7	4 045.1 4 018.8	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	3 963.2 3 517.3	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	_	_	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	3 963.2 3 517.3	1995 1994	Exportations totales	43 44
-33.1	74.9	143.7	45.7	1.5	- 436.8 - 346.8	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	3.3	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-72.0	69.2	-56.5	81.0	77.8	88.5 104.0	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
7 562.3	7 320.8	7 284.1	7 294.8	7 622.6	7 660.0 7 296.6	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	es		
Sur	pply:								
Don	mestic production:								
1 Hea 2		1995 1994	=	-	-	-	-	-	
3 Lig		1995 1994	168.1 171.4	155.2	155.7	155.4	161.2	149.1	170.
5 Syr 6		1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
7 Crt 8		1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
9 To1		199 5 1994	168.1 171.4	155.2	155.7	155.4	161.2	149.1	170
1 Cor 2		1995 1994	3.4 3.4	3.1	3.1	3.2	3.3	3.0	3
3 Per 4		1995 1994	31.2 30.4	27.0	30.0	29.7	29.7	25.5	28
5 To1		199 5 1994	202.7 205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202
7 Imp		1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
7 TO1	TAL SUPPLY	19 95 1994	202.7 205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202
Dis	sposition:								
1 To 2		1995 1994	-	-	-	-	-	-	
3		1995 1994	-	-	-	-	-	-	
5 6	- Ontario	1995 1994	Ξ.	-	-	-	-	-	
7 B		1995 1994	_	-	-	-	-	-	
9		1995 1994	_	-	-	-	-	-	
1		1995 1994	71.7 60.1	53.6	55.1	54.4	52.9	48.0	63
3	- British Columbia	1995 1994	151.4 139.1	97.0	103.3	105.8	84.3	67.7	113
5 6	- N.W. Territories	1995 1994	_	-	-	-	-	-	
7 To:	tal to refineries	1995 1994	223.1 199.2	150.6	158.4	160.2	137.2	115.7	176
9 E×1	port to the United States	1995 1994	14.2 51.2	22.7	32.9	53.2	39.5	45.4	47
E×i	port to other countries	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	_	
3 To	tal exports	199 5 1994	14.2 51.2	22.7	32.9	53.2	39.5	45.4	47
5 Ne	t inventory changes	1995 1994	-10.3 -36.9	9.9	19.4	-35.6	17.4	20.5	-3
7 De:	liveries to other purchasers	1995 1994	·	-	-	-	-	-	
9 Lo:	sses and adjustments	1995 1994	-24.3 -8.3	2.1	-21.9	10.5	0.1	-4.0	-17
1 TO	TAL DISPOSITION	1995 1994	202.7 205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

ugust oût	September Septembre	October	November	December Décembre	Jan. to Jan. a Jan.			
			de mêtres cub					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
		_	~	_		1995 1994	Lourd	
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	168.1 171.4	1995 1994	Léger et médium	
-	_	~	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	
_	-	-	_	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	
167.2	170.2	180.8	172.6	177-4	168.1 171.4	1995 1994	Total pétrole brut	
3.4	3.4	3.7	3.5	3.6	3.4 3.4	1995 1994	Condensat	
28.4	24.7	27.4	30.0	30.4	31.2 30.4	1995 1994	Pentanes plus	
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	202.7 205.2	19 95 1994	Total prélèvements nets	
	_	_	_	_	Ξ	1995 1994	Importations	
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	202.7 205.2	199 5 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
							Utilisation:	
_	_	_	_	_	-	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	
_	_	_	-	_	Ξ	1995 1994	- Québec	
_	-	-	_	_	_	1995 1994	- Ontario	
	_	_	_	_	=	1995 1994	- Manitoba	
_	_	_	-	_	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	
54.8	46.8	48.4	51.2	64.5	71.7 60.1	1995 1994	- Alberta	
143.3	143.8	120.5	136.0	124.2	151.4 139.1	1995 1994	- Colombie-Britannique	
_	_	-	-	_	Ξ	1995 1994	- Territoires du ND	۰
198.1	190.6	168.9	187.2	188.7	223.1 199.2	199 5 1994	Total livré aux raffineries	
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	14.2 51.2	1995 1994	Exportation aux États-Unis	
-	_	_	-	~	=	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	14.2 51.2	1995 1994	Exportations totales	
2.6	-18.3	18.1	-7.0	12.1	-10.3 -36.9	1995 1994	Variations nettes des stocks	
-	_	_	_	-	=	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	
-20.0	-6.6	-3.4	-4.7	-20.2	-24.3 -8.3	1995 1994	Pertes et rectifications	
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	202.7 205.2	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1995 1994	_	-	-	-	-	_	
3		1995 1994	152.6 152.4	133.9	134.8	152.5	143.8	144.8	154.
5		1995 1994		_	_	_	_	_	
7		1995 1994	-						
		1995	152.6	_	-	_	-	-	
10		1994	152.4	133.9	134.8	152.5	143.8	144.8	154.
11	Condensate	1995 1994	1.1 1.6	1.5	1.8	1.2	0.2	0.5	0.
13		1995 1994	8.1 7.2	7.1	7.3	6.8	6.3	6.6	7.
15	Total net withdrawals	199 5 1994	161.8 161.2	142.5	143.9	160.5	150.3	151.9	162.
	Imports	1995	-	176.0	140.7	100.5	130.3	131.7	102.
18		1994	-	-	-	-	-	-	
19	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	161.8 161.2	142.5	143.9	160.5	150.3	151.9	162.
	Disposition:								
21		1995 1994	_	-	_	_	_	_	
23	- Quebec	1995 1994	=	_	_	-	_	_	
25 26	- Ontario	1995 1994	145.8 113.5	95.2	94.7	130.0	121.2	120.4	147.
27		1995	-	7272		10010		12014	147.
28		1994	-	-	-	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	-	-	-	-	-	-	
31 32	- Alberta	1995 1994	_	_	-	-		_	
33	- British Columbia	1995 1994	28.2	31.7	31.6	15.4	14.6	10.2	
35	- N.W. Territories		18.0	31.7	3110	13,4	14.0	10.2	
36		1994	16.8	15.7	. 17.6	17.2	16.3	19.2	19.
37 38	Total to refineries	199 5 1994	163.8 158.5	142.6	143.9	162.6	152.1	149.8	167.
39 40	Export to the United States	1995 1994		_	-	_	_	_	
41 42	Export to other countries	1995 1994	-	_		_		_	
43	Total exports	1995	:						
45	Net inventory changes	1994	-1.9	•	·	•	•	•	
46		1994	2.9	0.2	0.4	-2.0	-2.0	4.8	-2.
47 48		1995 1994		-	-	-	-	-	
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	-0.1 -0.2	-0.3	-0.4	-0.1	0.2	-2.7	-2.1
	TOTAL DISPOSITION	1995	161.8						

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-C.

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	152.6 152.4	1995 1994	Léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
-	-	_	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	152.6 152.4	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
0.8	1.0	1.5	1.1	1.3	1.1	1994	Condensat	11
5.8	7.7	7.8	7.7	7.5	8.1 7.2	1994		13 14
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	161.8 161.2	1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-		1994	Importations	17 18
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	161.8 161.2	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					-	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994		22
-	48.5	-	-	-	=	1995 1994	- Québec	23 24
105.5	145.7	124.9	151. <i>7</i>	143.4	145.8 113.5	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	=	1995 1994	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	28.2	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	18.0 16.8	1995 1994	- Territoires du NO.	36
122.8	212.1	142.6	167.5	162.4	163.8 158.5	1994	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	=	1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1994	Exportation dans d'autres pays	41
	•	•	-	-	:	1994	Exportations totales	43 44
4.8	-5.6	10.4	-10.3	1.3	-1.9 2.9	1994		45
-	-	-	-	-	_	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47
0.3	-2.3	0.2	-0.2	-1.4	-0.1 -0.2	1994	Pertes et rectifications TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	161.2	1995	TOTAL DE L'OTTLISMILLON	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	lpez		
:	Supply:								
	Domestic production:								
1 1	Heavy	1995	-						
2		1994	-	-	-	-	-	-	
3 1	Light and medium	1995 1994	_	-	-	-	_	_	
	Synthetic	1995	-						
•		1994	~	-	-	~	-	_	
	Crude bitumen	1995 1994	_	-	-	-	-	-	
1	Total crude	1995 1994	:						
		1995		•		•		•	
,	Condensate	1994	-	-	-	-	-	-	
ŧ	Pentanes plus	1995 1994	-	_			_		
	Total net withdrawals	1995				_	_		
		1994		•	•			-	
	Imports	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 33
	TOTAL SUPPLY	1995	3 319.3						
		1994	3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 33
1	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1995	1 577.3						
		1994	1 888.6	1 103.6	2 510.0	1 118.3	1 055.5	1 092.9	1 54
	- Quebec	1995 1994	1 742.0 1 824.8	1 207.5	1 531.4	1 625.8	1 392.7	1 517.6	1 65
	- Ontario	1995	-						
	Manifesta	1994	- to	-	46.9	100.9	101.7	75.5	12
	Manitoba	1995 1994	-	-	-	-	-	-	
	- Saskatchewan	1995 1994	-						
	- Alberta	1995	_	_	~~	-	-	-	
	- M2007 Ca	1994	_	**	-	-	-	-	
	- British Columbia	1995 1994	_	_	_	9.4	19.4		
	- N.W. Territories		_						
		1994	-	-	-	-	-	-	
	Total to refineries	199 5 1994	3 319.3 3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 33
	Export to the United States	1995	_						
		1994	-	-	-	-	-	-	
	Export to other countries	1995 1994		-	_		-	_	
	Total exports	1995							
		1994	•	•	•	•	•	•	
	Net inventory changes	1995 1994	0.1 0.5	-	-	0.1	-0.1	58.7	-:
	Deliveries to other purchasers	1995 1994				_			
	Losses and adjustments	1995	-0.1	_		-	-	-	
	and any and and and any and any and any and any and any and any any and any any and any	1994	-0.5	_	-	-0.1	0.1	-58.7	
	TOTAL DISPOSITION	1995	3 319.3		4 088.3				

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

thousands of	00010 111007 00							
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995 L	purd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
_	_	_	_	_	Ī.	1995 L	éger et médium	3
					_	1995 S	ynthétique	5
-	-	-	-	-	-	1994		6
_	_	_	_	_		1995 P	ëtrole brut bitumineux	7 8
							otal pétrole brut	9
•	-	-	•		•	1994		10
		_		_		1995 C	ondensat	11 12
_	_			_	_		entanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1994	autanes bins	14
						1995 To	otal prélèvements nets	15
•	-	·	•	•				16
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	3 319.3 3 713.4	1995 1	mportations	17 18
					3 319.3		DTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	3 713.4	1994		20
							Utilisation:	
					1 577.3		ux raffineries - Atlantique	21
844.4	1 668.7	1 109.9	860.3	1 913.3	1 888.6	1994		22
1 439.2	1 512.6	1 430.8	1 810.6	1 523.9	1 742.0 1 824.8	1995 1994	— Québec	23 24
					_	1995	- Ontario	25
118.6	145.4	142.9	14.0	-	-	1994		26
_		_	_	_	-	1995 1994	- Manitoba	27 28
					_	1995	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
_	~~	_	-		Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
					_	1995	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1994	·	34
_	_	_	_	_	-	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
					3 319.3		otal livré aux raffineries	37
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	3 713.4	1994		38
	_	_		_		1995 E	xportation aux États-Unis	39 40
					_	1995 F	xportation dans d'autres pays	41
-	-	-	_	-	-	1994	Aportacion dans d doct de pays	42
					:	1995 E	xportations totales	43 44
					0.1		arīatīons nettes des stocks	45
-9.0	15.5	-40.9	-13.6	-0.8	0.5	1994		46
					-	1995 L 1994	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
_		_	_		-0.1		ertes et rectifications	49
9.0	-15.5	40.9	13.6	0.8	-0.5	1994	eries et rectifications	50
	3 304 5	9 (09 (9 606 9	7 677 0	3 319.3	1995 T	OTAL DE L'UTILISATION	51 52
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	3 713.4	1994		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Canada

January

February

March

April

May

June

July

		January	rebruary	naren	Whi.77	пау	June	2019
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production		16 870.7 16 018.1	14 316.1	15 522.7	14 950.3	14 957.1	14 558.8	15 074.8
3 Net new production	1995 1994		14 125.7	15 317.3	14 766.3	14 761.4	14 362.3	14 872.6
5 Net withdrawals		15 809.0 14 858.1	13 256.5	14 019.3	13 636.0	13 363.1	12 810.6	13 408.2
7 Less - Field uses	1995	489.6 552.3	503.6	519.1	463.4	458.8	425.1	430.6
9 - Shrinkage (1)	1995	1 555.8 1 514.9	1 378.4	1 478.3	1 399.2	1 337.1	1 419.4	1 458.6
1 - Plant use (2)	1995	501.7 501.6	429.0	487.8	437.2	443.1	402.3	402.8
3 - Adjustment	1995	-41.8 190.8	5.8	139.1	-0.6	-17.9	- 245.0	- 156.8
5 Total marketable gas	199 5 1994	13 303.7 12 098.5	10 939.7	11 395.0	11 336.8	11 142.0	10 808.8	11 273.0
7 Imports	1995	61.3 110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
9 Other receipts	1995	=	-	_	_	_	_	_
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	13 365.0 12 209.1	11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1995 1994	-2 176.6 -2 847.2	-2 107.7	- 752.7	492.1	1 209.8	1 715.9	1 786.9
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	1 023.6 562.9	439.7	208.7	153.6	422.8	322.3	475.9
27 Exports 8	1995 1994	6 935.0 6 279.7	5 429.1	5 865.1	5 788.6	5 563.9	5 491.4	5 920.0
29 Direct sales	1995 1994	1 064.5 867.9	785.1	817.0	675.2	659.6	646.6	599.5
51 Sales – New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	-
3 - Quebec 34	1995 1994	741.4 758.5	693.5	634.4	517.9	402.5	314.0	283.3
35 — Ontario 36	1995 1994	2 590.3 3 287.6	2 880.8	2 505.6	1 820.4	1 268.6	868.2	743.1
87 — Manitoba 88	1995 1994	250.5 310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
59 - Saskatchewan 60	1995 1994	276.0 307.9	281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
e1 — Alberta e2	1995 1994	2 067.6 2 110.7	1 914.8	1 598.3	1 358.5	1 201.7	1 131.1	1 179.4
- British Columbia	1995 1994	581.8 560.9	517.0	440.1	336.8	317.4	305.2	264.7
5 - Northwest Territories 66	1995 1994	10.9	9.4	9.0	10.3	9.9	10.4	10.9
67 Total sales 68	1995 1994	6 518.5 7 345.8	6 544.6	5 541.7	4 285.4	3 334.4	2 716.6	2 553.3
SO TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	13 365.0 12 209.1	11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						A	pprovisionnements :	
15 365.2	14 504.4	15 641.2	15 909.7	16 648.9	16 870.7 16 018.1	1995 Pro 1994	duction originale brute	1 2
15 154.8	14 309.1	15 441.1	15 713.4	16 460.1	16 679.7 15 803.4	1995 Pro 1994	duction originale nette	3
13 648.1	12 958.5	14 212.8	14 783.1	15 579.0	15 809.0 14 858.1	1995 Pré 1994	lèvements nets	5 6
488.8	456.1	423.1	478.4	514.4	489.6 552.3	1995 Moi 1994	ns - Utilisation dans les chantier	s 7
1 447.4	1 336.9	1 547.0	1 531.2	1 570.4	1 555.8 1 514.9	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1) 9
481.9	431.6	500.7	493.5	492.0	501.7 501.6	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2) 11
- 216.1	- 179.9	- 304.4	-57.9	- 118.3	-41.8 190.8	1995 1994	- Rectifications	13 14
11 446.1	10 913.8	12 046.4	12 337.9	13 120.5	13 303.7 12 098.5	1995 Tot 1994	al du gaz marchand	15 16
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	61.3 110.6	1995 Imp	ortations	17 18
_	-	_	-	-	_	1995 Aut 1994	res arrivages	19
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	13 365.0 12 209.1	1995 TOT. 1994	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						U	tilisation :	
1 504.7	976.5	782.3	- 300.2	-1 251.7	-2 176.6 -2 847.2	1995 Var 1994	iations des stocks des distributeu	rs 23
					1 023.6	1995 Per	tes, consom. & fluct. dans réseaux	25
482.0	695.3	544.4	980.4	875.0	562.9 6 935.0	1994	ortations	26
6 082.5	5 777.2	6 232.8	6 191.3	6 781.4	6 279.7	1994		28
695.0	692.7	849.8	982.9	1 012.4	1 064.5 867.9	1995 Ven 1994	tes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1995 Ven 1994	tes - Nouveau-Brunswick	31 32
302.9	306.9	395.4	450.2	569.9	741.4 758.5	1995 1994	- Québec	33 34
806.7	835.3	1 161.5	1 450.4	2 106.9	2 590.3 3 287.6	1995 1994	- Ontario	35 36
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	250.5 310.1	1995 1994	Manitoba	3 <i>7</i> 38
38.6	. 54.2	110.6	173.2	230.0	276.0 307.9	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
1 238.9	1 265.1	1 591.3	1 801.0	2 074.3	2 067.6 2 110.7	1995 1994	- Alberta	41 42
278.4	300.6	326.5	492.1	567.4	581.8 560.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	10.9 10.2	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 712.7	2 817.2	3 676.6	4 533.2	5 777.1	6 518.5 7 345.8	1995 Tat 1994	al des ventes	47 48
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	13 365.0 12 209.1	1995 TOT 1994	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals 6	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	_	_	-	_		-
9 - Shrinkage 0	1995 1994	Ξ	_	-	_	_	_	_
1 - Plant uses	1995 1994	-	_	_	_	_	_	_
3 - Adjustment	1995 1994	-	_	_	_	_		_
5 Total marketable gas	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	0.2
7 Imports	1995	-	0.2	0.2	V-6	0.2	۷.٤	
18 19 Other receipts	1994	-	-	-	-	-	-	-
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1994 1995	0.2	-	-	-	-	-	-
22	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	-
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	-	-	-	-	-	-	-
7 Exports	1995 1994	Ξ	_	-	-	-	-	_
9 Direct sales	1995 1994	Ξ	_	_	_	_	_	_
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	-	_	_	_	_	_	_
3 - Quebec	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
55 - Ontario 66	1995 1994	-	_		_		-	_
7 — Manitoba	1995	_			_			_
9 — Saskatchewan	1995				_	_	-	
ol - Alberta	1995	-			_		-	••
3 — British Columbia	1994	~	_	-	-	-	_	_
5 - Northwest Territories	1994	-	-	-	-	-	-	-
7 Total sales	1994	0.2	-	-	-	-	-	-
8 OTAL NET DISPOSITION	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
50	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						-	Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1995 Pro 1994	oduction originale brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1995 Pro	oduction originale nette	3 4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1995 Pri	ílèvements nets	5 6
_	_	_	-	-	_	1995 Moi	ins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	~	_	_	_	_	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
	_		_	_	_	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
_	_		_	_		1995	- Rectifications	13
_	-	-	-	-	0.2		tal du gaz marchand	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1994		16
-	-	-	-	-	-	1995 Im; 1994	portations	17 18
-	-	-	-	-	~	1995 Aut 1994	tres arrivages	19 20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1995 TOT	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						ı	Jtilisation :	
						100E U.		- 27
-	-	-	-	-	-	1994	riations des stocks des distributeurs	24
-	-	-	-		-	1994	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-		-	-	-	1994	portations	27 28
-	-	-	-	-	-	1994	ntes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1994	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1995 1994	- Quábec	33 34
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
_	-	-	~	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	~	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1995 To	tal des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1995 TO	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	43.8 29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.
3 Net new production 4	1995 1994	43.8 29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.
5 Net withdrawals 6	1995 1994	43.8 29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.
7 Less - Field uses B	1995 1994	-	-	-	-	-	-	
9 - Shrinkage 0	1995 1994	Ξ	_	-	-	-	-	
1 - Plant uses 2	1995 1994	-	_	_	-	-	_	
3 — Adjustment 4	1995 1994	-	_	_		_	-	
5 Total marketable gas	1995 1994	43.8 29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.
7 Imports	1995	_						
8 9 Other receipts	1994	-	-	-	-	-	-	
0	1994	-	-	-	-	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1995 1994	43.8 29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	-	-	-	-	-	-	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	-	~		-	-	-	
7 Exports 8	1995 1994	-	_	_		-	-	
9 Direct sales 0	1995 1994	=	_	_	-		_	
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	_	_	_	_	-	
3 — Quebec	1995 1994	-	_	_	-	_	_	
5 - Ontario	1995 1994	43.8 29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.
7 — Manitoba 8	1995		_	_	_		_	
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	_						
1 - Alberta 2	1995 1994	=						
3 — British Columbia	1995	_	_	_	-	-	_	
4 5 — Northwest Territories	1994	-	-	_	-	-	-	
6 7 Total sales	1994 1995	43.8	-	-	-	-	-	
8 9 TOTAL NET DISPOSITION	1994	29.0 43.8	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35
0	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
					43.8	4005		
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	29.0	1994	Production originals brute	1 2
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	43.8 29.0	1995 1994	Production originals nette	3
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	43.8 29.0	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
							Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	~	-	~	1994		8
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Pertes lors de traîtement	10
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_	_		_	1995	- Rectifications	13
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	43.8 29.0	1995	Total du gaz marchand	15 16
_	_	-	-	-	-	1995 1994	Importations	17 18
						1995	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1994		20
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	43.8 29.0	199 5 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
						1005	Variations des stocks des distributeurs	27
-	-		-	-	-	1994	Agrigations das sincks das distributados	24
_	_	_	-	_	***	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	~	-	-	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations	26 27
-	-	-	-	-	-	1994		26
-	-	-	-	-	-	1994 1995 1994 1995		26 27 28 29
- - -	- - -	-	- - -	- - -	- - -	1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes	26 27 28 29 30
-	- - -	-	- - -	- - -	- - -	1994 1995 1994 1995 1994	Exportations	26 27 28 29
-	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes	26 27 28 29 30 31 32
-	- - - -	-	- - - -	- - - -	-	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec	26 27 28 29 30 31 32 33 34
	- - - - - 35.5				43.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick	26 27 28 29 30 31 32
	- - - - - 35.5			45.9		1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36
	- - - - - 35.5	45-1			43.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec	26 27 28 29 30 31 32 33 34
38.2	- - - - 35.5	45-1			43.8 29.0	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
38.2	- - - - 35.5	45.1	- - - - 46.0	45.9	43.8 29.0	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
38.2	- - - - 35.5 - -	45.1	46.0	45.9	43.8 29.0	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39
38.2	- - - - 35.5	45-1	46.0	45.9	43.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43
38.2	- - - - 35.5	45-1	46.0	45.9	43.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44
38.2	- - - - 35.5 - - -	45.1	- - - - 46.0	45.9	43.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43
- - -	- - - -	-	- - - -	- - - -	43.8 29.0	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 44 45 46 46
38.2	- - - - 35.5 - - - - - 35.5	45.1	46.0	45.9	43.8 29.0	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest Total des ventes	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 46 47
- - -	- - - -	-	- - - -	- - - -	43.8 29.0	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 44 45 46 46

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Honth, 1994 and 1995, Saskatohewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Grass new production 2	1995 1994	748.2 712.2	642.4	698.0	670.9	706.6	681.5	697.9
3 Net new production 4	1995 1994	725.7 691.8	621.5	678.0	651.2	686.2	661.9	678.0
5 Net withdrawals 6	1995 1994	725.7 691.8	621.5	678.0	651.2	686.2	661.9	678.0
7 Less - Field uses 8	1995 1994	73.5 105.4	84.8	87.9	73.9	85.4	77.3	86.3
9 - Shrinkage 10	1995 1994	4.2 8.7	7.2	7.4	6.4	7.2	6.6	7.3
11 - Plant uses	1995	10.6						
12	1994	10.7	10.6	10.2	10.8	10.3	7.8	10.2
13 - Adjustment 14	1995 1994	0.1 0.3	2.0	1.3	1.3	1.7	2.0	1.4
15 Total marketable gas 16	1995 1994	637.3 566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.8
17 Imports 18	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts 20	1995 1994	Ξ	-	-	_	-	-	_
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1995 1994	637.3 566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1995	- 138.2						
24	1994 1995	- 248.1 55.2	- 194.8	-34.7	54.7	113.1	135.1	520.4
25 Line loss, fuel and pack change 26	1994	48.5	5.5	21.8	8.1	10.9	21.0	10.7
27 Exports 28	1995 1994	18.7 13.1	14.8	5.2	7.1	6.7	5.9	5.6
29 Direct sales 30	1995 1994	40.2 50.0	29.5	_	-	-	-	
31 Sales – New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	-	_	-	-	_	_
33 - Quebec 34	1995 1994	=	-	~	-	-	_	_
35 - Ontario	1995	385.4						
36	1994	395.3	380.6	390.9	360.0	382.4	364.0	-
37 — Manitoba 38	1995 1994	-	-	-	-	-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	276.0 307.9	281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
41 - Alberta 42	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	_	_
43 — British Columbia 44	1995 1994	Ξ	-	_	_	-	_	_
45 - Northwest Territories 46	1995 1994	1	-	_	_		_	
47 Total sales	1995 1994	661.4 703.2	661.9	578.9	488.9	650.0	606.2	76.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1994	637.3	001.9	3/8.9	488.9	450.9	404.2	36.1
50	1994	566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

							Approvisionnements :	
695.4	689.0	708.8	755.7	747.0	748.2 712.2	1995 1994	Production originals bruts	1 2
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	725.7 691.8	1995 1994	Production originals mette	3
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	725.7 691.8	1995 1994	Prélèvements nets	5
90.3	91.4	69.0	110.8	65.5	73.5 105.4	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
7.6	7.7	3.9	9.2	5.9	4.2 8.7	1995 1994	- Pertes lors de traîtement	9 10
10.2	10.4	10.0	11.6	11.2	10.6	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
1.0	1.3	_	0.5	3.6	0.1 0.3	1995 1994	- Rectifications	13 14
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	637.3 566.7		Total du gaz marchand	15 16
	_	_	_	_	_		Importations	17
					_	1995	Autres arrivages	19
-	-	-	(0) 7	(7)	637.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS HETS	21
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	566.7	1994		22
							Utilisation :	
509.5	95.9	42.7	-55.1	- 112.9	- 138.2 - 248.1	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
14.0	14.0	13.7	42.3	74.9	55.2 48.5	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4.4	5.7	7.4	12.9	13.8	18.7 13.1	1995 1994	Exportations	27 28
-	9.4	153.1	74.9	55.6	40.2 50.0	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	_	-	-	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	_	-	1995 1994	- Québec	33 34
_	378. <i>7</i>	277.2	353.1	375.3	385.4 395.3	1995 1994	- Ontario	35 36
_	_	_	-	-	_	1995 1994	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	276.0 307.9	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
						1995	- Alberta	41 42
-	_	-	-	-	-	1994	- Colombie-Britannique	43
_	-	-	-	_	-	1994	- Territoires du Nord-Ouest	45
_	-	-	-	-	661.4	1994	Total des ventes	46 47
38.6	432.9	387.8	526.3	605.3	703.2	1994	7011700	48
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	637.3 566.7	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Su	pply:								
1 Gr	oss new production		14 135.4 13 488.4	12 056.9	13 170.8	12 515.9	12 515.9	12 305.8	12 894.4
3 Ne	t new production		13 970.6 13 312.5	11 903.5	13 000.5	12 365.2	12 354.2	12 142.8	12 723.5
5 Ne	t withdrawals		13 099.9 12 367.2	11 034.3	11 702.5	11 234.9	10 955.9	10 591.1	11 259.1
7 Le:	ss - Field uses	1995 1994	376.8 403.9	379.5	395.2	365.1	348.3	333.9	331.1
9	- Shrinkage (1)	1995 1994	1 403.2 1 345.9	1 224.1	1 322.5	1 230.6	1 169.6	1 262.1	1 309.5
1 2	- Plant use (2)	1995	425.5 421.5	368.1	418.3	375.5	431.0	389.7	389.5
3	- Adjustment	1995	-44.2 189.7	118.8	117.5	1.5	-21.6	- 249.8	- 156.6
	tal marketable gas	1995	10 938.6 10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
7 Im	ports	1995	-	0 740.0	7 447.0	7 202.2	7 025.0	8 835.1	9 345.0
	her receipts	1994	_	-	-	-	-	_	-
20	TAL NET SUPPLY	1994	10 938.6	~	-	-	-	-	-
22	TAL REI SUFFLY		10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
Di	sposition:								
23 Di:	stributors storage variation		-1 864.6 -2 405.6	-1 714.2	- 532.0	335.5	921.7	1 309.1	1 121.9
5 Li	ne loss, fuel and pack change	1995 1994	721.2 514.7	283.8	141.4	113.5	379.7	331.7	397.8
7 Ex	ports	1995 1994	6 268.5 5 591.1	4 819.3	5 253.7	5 172.3	4 971.3	5 035.1	5 443.0
29 Di	rect sales	1995 1994	748.5 576.7	521.1	580.3	478.4	470.6	461.5	432.8
31 Sa 32	les – New Brunswick	1995 1994	Ξ	_	-	_	-	_	_
33	- Quebec	1995 1994	741.2 758.3	693.3	634.2	517.7	402.3	313.8	283.1
35 36	- Ontario	1995 1994	1 985.2 2 624.2	2 208.7	1 666.6	1 232.8	674.0	259.5	516.9
37 38	- Manitoba	1995 1994	250.5 310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
39 40	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	_	-	-	-	_	_
41 42	- Alberta	1995 1994	2 004.1	1 827.7	1 509.4	1 274.6	1 125.9	1 077.1	1 123.6
43	- British Columbia	1995	84.0 36.9	56.3	29.1	24.8	17.3	19.9	30.6
15	- Northwest Territories	1995	=	_	_	_	-	_	_
	tal sales	1995 1994	5 065.0 5 729.3	5 033.8	4 005.6	3 162.5	2 285.3	1 717.8	1 990.1
9 TO	TAL NET DISPOSITION	1995	10 938.6						
50		1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6

January February March April

May

June

July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

							Approvisionnements :	
							White a strainment of the stra	
13 116.3	12 251.8	13 268.2	13 253.0	13 944.9	14 135.4 13 488.4	1995 P 1994	roduction originals brute	1 2
12 944.0	12 090.9	13 104.7	13 093.2	13 784.3	13 970.6 13 312.5	1995 P 1994	roduction originale netts	3 4
11 437.3	10 740.3	11 876.4	12 162.9	12 903.2	13 099.9 12 367.2	1995 P 1994	rélèvements nets	5
360.2	343.0	317.1	331.4	405.0	376.8 403.9	1995 M	oins — Utilisation dans les chantiers	7
1 321.6	1 190.5	1 394.8	1 387.5	1 403.2	1 403.2 1 345.9	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1) 9
. 02110								
427.4	370.4	437.8	422.7	409.2	425.5 421.5	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2	12
- 178.5	- 153.5	- 229.7	-57.2	- 120.2	-44.2 189.7	1995 1994	- Rectifications	13 14
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	10 938.6 10 006.2	1995 T	otal du gaz marchand	15 16
_	-	-	-	-	_	1995 I 1994	mportations	1 <i>7</i> 18
_	-	_	_	-	_	1995 A 1994	utres arrivages	19
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	10 938.6 10 006.2	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
					-1 864.6		ariations des stocks des distributeur	s 23
821.2	692.4	698.7	-90.3	- 971.5	-2 405.6	1994		24
431.2	676.9	458.1	636.1	631.9	721.2 514.7	1994	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 599.2	5 248.4	5 652.8	5 622.0	6 109.2	6 268.5 5 591.1	1995 E 1994	xportations	27 28
					748.5		entes directes	29
485.6	518.3	428.2	625.7	677.0	576.7	1994		30
-	-	-	-	-	-	1995 V 1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
					741.2	1995	- Québec	33
302.7	306.7	395.2	450.0	569.7	758.3	1994		34
606.0	257.5	657.4	875.0	1 492.8	1 985.2 2 624.2	1995 1994	- Ontario	35 36
					250.5	1995	- Manitoba	37
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	310.1	1994	- manitoba	38
						1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
					2 004.1	1995	- Alberta	41
1 197.2	1 218.2	1 553.7	1 732.1	2 001.2	1 999.9	1994		42
24.5	27.0	31.9	72.3	78.1	84.0 36.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 169.4	1 853.9	2 718.6	3 285.0	4 359.4	5 065.0 5 729.3	1995 T 1994	otal des ventes	47 48
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	TO 806.0	10 938.6 10 006.2	1995 T 1994	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	1 885.0 1 726.2	1 537.4	1 569.9	1 672.9	1 646.6	1 482.8	1 401.
3 Net new production 4	1995 1994	1 881.6 1 708.6	1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.
5 Net withdrawals 6	1995 1994	1 881.6 1 708.6	1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.
7 Less — Field uses 8	1995 1994	39.3 43.0	39.3	36.0	24.4	25.1	13.9	13.
9 - Shrinkage 0	1995 1994	141.1 152.3	140.1	141.3	154.9	152.7	143.6	136.
1 - Plant uses 2	1995 1994	62.6 66.4	48.6	57.6	49.1	-	1.4	1.
3 — Adjustment 4	1995 1994	2.3	- 115.0	20.3	-3.4	2.0	2.8	-1.
5 Total marketable gas 6	1995 1994	1 636.3 1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	-	-	_		-	
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	199 5 1994	1 636.3 1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	- 173.8 - 193.5	- 198.7	- 186.0	101.9	175.0	271.7	144.
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	247.2 -0.3	150.4	45.5	32.0	32.2	-30.4	67.
7 Exports 8	1995 1994	647.8 675.5	595.0	606.2	609.2	585.9	450.4	471.
9 Direct sales	1995 1994	275.8 241.2	234.5	236.7	196.8	189.0	185.1	166.
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
3 - Quebec 4	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
5 — Ontario 6	1995 1994	123.1 136.4	120.8	133.3	135.4	133.2	126.9	137.
7 — Manitoba 8	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
9 — Saskatchewan 10	1995 1994	Ξ	-	-	-	- .	-	
1 - Alberta 2	1995 1994	63.5 110.8	87.1	88.9	83.9	75.8	54.0	55.
3 — British Columbia 4	1995 1994	452.7 476.0	419.4	375.2	275.3	262.6	249.8	198.
5 — Northwest Territories 6	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
i7 Total sales i8	199 5 1994	639.3 723.2	627.3	597.4	494.6	471.6	430.7	391.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	1 636.3 1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

							Approvisionnements :	
1 464.8	1 476.3	1 557.8	1 798.2	1 855.2	1 885.0 1 726.2	1995 I 1994	Production originale brute	1 2
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	1 881.6 1 708.6	1995 1 1994	Production originals netts	3 4
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	1 881.6 1 708.6	1995 I 1994	Prélèvements nets	5 6
38.3	21.7	37.0	36.2	43.9	39.3 43.0	1995 1994	doins - Utilisation dans les chantiers	7 8
111.2	132.2	140.6	127.2	154.2	141.1 152.3	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
43.0	48.7	49.5	57.0	69.2	62.6 66.4	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
-38.6	-27.7	-74.7	-1.2	-1.7	2.3 0.8	1995 1994	- Rectifications	13 14
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	1 636.3 1 446.1	1995 1994	fotal du gaz marchand	15 16
_	_	-	_	_	_	1995 : 1994	[mportations	17 18
_	_	-	_	-	_	1995 1994	Autres arrivages	19 20
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	1 636.3 1 446.1	1995 1	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
174.0	188.2	40.9	- 154.8	- 167.3	- 173.8 - 193.5	1995	√ariations des stocks des distributeurs	23
36.8	4.4	72.6	302.0	168.2	247.2 -0.3	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
478.9	523.1	572.6	556.4	658.4	647.8 675.5	1995 1994	Exportations	27 28
209.4	165.0	268.5	282.3	279.8	275.8 241.2	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-		1995 1994	Jentes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
131.7	118.5	142.3	128.6	130.6	123.1 136.4	1995 1994	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
41.7	46.9	37.6	68.9	73.1	63.5 110.8	1995 1994	- Alberta	41 42
220.3	241.3	255.7	381.7	442.9	452.7 476.0	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
	_	-	_	-	-	1995 1994	- Territaires du Nard-Ouest	45 46
393.7	406.7	435.6	579.2	646.6	639.3 723.2	1995 1994	Total des ventes	47 48
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	1 636.3 1 446.1	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	17.3 18.7	16.3	15.3	16.3	15.9	15.7	15.0
3 Net new production 4	1995 1994	17.1 18.0	16.2	15.2	16.2	15.5	15.6	14.7
5 Net withdrawals 6	1995 1994	17.1 18.0	16.2	15.2	16.2	15.5	15.6	14.7
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	-	-	-	_	-	
9 - Shrinkage 10	1995 1994	0.7 1.0	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5
11 - Plant uses 12	1995 1994	0.7 0.5	0.6	0.6	0.4	0.5	0.5	0.3
13 ~ Adjustment 14	1995 1994	Ξ	_	_	_	_	_	_
15 Total marketable gas 16	199 5 1994	15.7 16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
17 Imports 18	1995 1994	=						
19 Other receipts	1995	-	_	_		_	-	_
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1994 1995	15.7	-	-	-		~	-
22	1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	_	_
27 Exports 28	1995 1994	Ξ	_	_	_	-	_	_
29 Direct sales 30	1995 1994	Ξ	_		_	_	-	_
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	_	-	_	_	_	_
33 - Quebec 34	1995 1994		_	_	-	_	_	_
35 - Ontario 36	1995 1994	Ξ	_	_	_		_	
37 — Manitoba 38	1995	Ξ		_				
39 — Saskatchewan	1995	_	_	_	-	_	-	-
40 41 — Alberta	1994	-	-	-	-	-	-	-
42 43 — British Columbia	1994	4.8	_	-	-	-		-
44 45 - Northwest Territories	1994	6.3	5.4	4.9	4.8	4.4	4.1	3.0
46 47 Total sales	1994	10.2	9.4	9.0	10.3	9.9	10.4	10.9
48	1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1995 1994	15.7 16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.	,	

							Approvisionnements :	
9.8	12.0	19.5	17.6	15.5	17.3 18.7	1995 1994	Production originals brute	1 2
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	17.1 18.0	1995 1994	Production originals netts	3
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	17.1 18.0	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
_	-	_	-	_	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	<i>7</i> 8
0.2	0.1	1.0	0.9	0.5	0.7 1.0	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
0.3	0.3	0.9	0.4	0.4	0.7	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
_	_			_	_	1995	- Rectifications	13
	11.6	17.5	16.1	14.5	15.7		Total du gaz marchand	15
9.2	11.0	17.5	10.1	14.5	16.5		Importations	16
-	-	-	-	-	-	1994	Autres arrivages	18
-	~		-	-	-	1994		20
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	15.7 16.5	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_	-	~	-	-	~	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23
_	-	_	-	_	_	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	_	_	-	_	_	1995 1994	Exportations	27 28
_	_	_	-	_	_	1995	Ventes directes	29 30
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_		_		_	_	1995	- Québec	33 34
_						1995	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1994	- Manitoba	36 3 <i>7</i>
-	-	-	-	-	-	1994		38
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
1.0	1.0	6.6	5.4	3.5	4.8 6.3	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	10.9	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	15.7 16.5	199 5 1994	Total des ventes	47 48
		17.5	16.1	14.5	15.7		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
9.2	11.6	17.5	10.1	14.5	16.5	1999		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions (of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
	1995	40.8						
1 Gross new production 2	1994	43.4	37.6	38.5	40.0	41.4	38.9	30.5
3 Net new production 4	1995 1994	40.7 43.3	37.5	38.4	39.9	41.3	38.8	30.4
5 Net withdrawals 6	1995 1994	40.7 43.3	37.5	38.4	39.9	41.3	38.8	30.4
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	_	-	_	_	_	_
9 - Shrinkage 0	1995 1994	6.6 7.0	6.2	6.4	6.6	6.9	6.5	5.0
			0.2	0.4	0.0	0.7	0.5	3.0
1 - Plant uses 2	1995 1994	2.3	1.1	1.1	1.4	1.3	0.9	1.5
3 Adjustment 4	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	-
5 Total marketable gas 6	1995 1994	31.8 33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
7 Imports	1995 1994	=						
9 Other receipts	1995	_	-	-	-	-	-	_
0	1994	-	-	-	-	-	-	-
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1995 1994	31.8 33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	-	_	-	_	-	
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	Ξ	_		_	_	_	_
7 Exports	1995 1994	=	_	_	_	_		_
	1995	_						
9 Direct sales 0	1994	=	-	-	-	-	-	-
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	=	-	-	-	-	-	-
3 - Quebec	1995 1994	-	-	-	_	_	_	_
5 - Ontario	1995 1994	-	_	_	_	_	_	_
7 — Manitoba 8	1995 1994	-				_		
9 — Saskatchewan	1995	_						
o - Alberta	1994	-	-	-	-	-	-	
2 - British Columbia	1994	31.8	-	-	40	-	-	-
4	1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
- Northwest Territories	1995 1994	_	-	_	_	-	-	_
7 Total sales 8	199 5 1994	31.8 33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	31.8	70.2	70.0	71.0	77.1		23.9
47 TOTAL NET DISPOSITION 59 TOTAL NET DISPOSITION 50	1994	33.8	30.2 30.2	30.9	31.9	33.1 33.1	31.4	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

							Approvisionnements :	
					40.8	1995	Production originals brute	1
40.5	39.6	41.6	39.0	40.2	43.4	1994		2
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	40.7 43.3	1995 1994	Production originals netts	3
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	40.7 43.3	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.8	6.4	6.7	6.4	6.6	6.6 7.0	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
1.0	1.8	2.5	1.8	2.0	2.3	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
~	_	_	_	_	_	1995 1994	- Rectifications	13
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	31.8 33.8	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	2	_	_	_	_		Importations	17
_							A., 4	19
-	-	-	-	-	-	1994	Autres arrivages	20
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	31.8 33.8	199 5 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
	_	_	-	-		1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23
							Pertes, comsom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1994		26
-	-	-	-	-	-	1994	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	-	-	dia	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
-	_	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
						1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	_	1994		40
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	31.8 33.8	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
_	_	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	31.8 33.8	1995 1994	Total des ventes	47 48
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	31.8 33.8	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :									
		1995							
1 Gross ne	w production	1995	Ξ	***	-	-	-	-	
3 Net new 4	production	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
5 Net with	drawals	1995 1994	=	_	-	_	_	_	
7 Less - F	ield uses	1995 1994	=	_	_	_	_	_	
9 - 8	hrinkage	1995	-						
			_	_	_	_	_	_	
11 - F 12	lant uses	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	-
13 - A 14	djustment	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	
15 Total ma	rketable gas	199 5 1994	:						
17 Imports		1995 1994	61.3 110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
19 Other re 20	ceipts	1995	-						
21 TOTAL NI	T SUPPLY	1995	61.3	-	-	-	-	-	
22		1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
Disposi	ion :								
23 Distribo 24	itors storage variation	1995 1994	-	-	-	-	con.	-	
25 Line lo: 26	s, fuel and pack change	1995 1994	Ē	-		-	-	-	
27 Exports		1995 1994	Ξ	_	-	_	_	_	
29 Direct :	sales	1995 1994	_	_	_		_		
31 Sales -	New Brunswick	1995	_				_	_	
32 33 -	Quebec	1994	-	-	-	-	-	-	•
34		1994	-	-	-	-	-	-	
35 – 36	Ontario	1995 1994	52.8 102.7	145.4	284.8	58.1	48.5	83.9	53.4
37 – 38	Manitoba	1995 1994	=	_	-	_	-	-	
39 –	Saskatchewan	1995 1994	Ξ	_	-	_	~	_	
41 -	Alberta	1995 1994	_	_	_	_	_	_	
43 –	British Columbia	1995	8.5	5.7		_			9.2
45 ~	Northwest Territories	1995							7.6
46 47 Total s a	ales	1994 1995	61.3	-	-	-	-	-	
48	ET DISPOSITION	1994	110.6 61.3	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
50	520100212011	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ä Jan.

							Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1995 1 1994	Production originals brute	1 2
-	-	-	-	-	-	1995 I 1994	Production originals metts	3
_	_	-	-	-	-	1995 I 1994	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	-	_	-	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	_	_	_	-	_	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
_	_	_	_	-	_	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
						1995	Total du gaz marchand	15 16
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	61.3 110.6	1995	Importations	17 18
_	_	_	_	_	_		Autres arrivages	19
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	61.3 110.6		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	_	-	-	-	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
_	_	-	-	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
_	-	_	_	-	_	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	-	-	-	_	_	1995 1994	- Québec	33 34
30.8	45.1	39.5	47.7	62.3	52.8 102.7	1995 1994	- Ontario	35 36
_	_	_	-	-	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
_	-	_	_	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Alberta	41 42
_	_	_	2.0	11.4	8.5 7.9	1995	- Colombie-Britannique	43 44
_	_	_	_	_	_	1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	61.3 110.6		Total des ventes	47 48
					61.3	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	110.6	1994		50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions of	cubic metres	- millions d	le mětres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1995 1994	333.0 296.2	271.0	289.0	298.3	248.6	300.1	279.3
3	Flared (2)	1995 1994	4.0 2.9	2.6	3.1	3.2	0.1	2.7	3.0
5	Plant fuel (2)	1995 1994	37.7 37.5	33.9	36.6	29.1	10.4	20.4	26.2
	Propane		Thousands o	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	es		
7	Manitoba	1995	0.2						
8		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9	Saskatchewan	1995 1994	4.6 4.6	4.0	4.5	4.6	4.2	3.9	4.0
11	Alberta	1995 1994	779.1 694.5	654.4	664.7	592.1	585.6	537.6	655.1
13	British Columbia	1995 1994	28.3 27.9	24.0	26.8	28.1	27.1	21.2	19.0
15 16	Canada	1995 1994	812.2 727.2	682.6	696.2	625.0	617.1	562.9	678.3
	Butane								
17 18	Manitoba	1995 1994	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1995 1994	3.9 3.9	3.4	3.8	3.9	3.7	3.5	3.5
21	Alberta	1995 1994	464.7 388.3	363.8	351.3	342.2	338.1	278.5	332.5
23 24	British Columbia	1995 1994	19.1 17.3	14.9	16.7	18.8	18.0	16.7	15.1
25 26	Canada	1995 1994	487.8 409.6	382.2	371.9	365.0	359.9	298.8	351.2
	Ethane (before solvent	flood)							
27 28	Manitoba	1995 1994	Ξ	-	-	_	_	_	_
29 30	Saskatchewan	1995 1994	Ξ	-	_	_		~	-
31 32	Alberta	1995 1994	904.0 716.4	670.0	705.1	767.4	785.6	780.3	643.9
33 34	British Columbia	1995 1994	Ξ	-	_	-	-	_	_
35 36	Canada	1995 1994	904.0 716.4	670.0	705.1	767.4	785.6	780.3	643.9
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne má	itrique				
37 38	Manîtoba	1995 1994	Ξ	-		~	-	-	-
39 40	Saskatchewan	1995 1994	=	-	-	-	-	-	-
41 42	Alberta	1995 1994	605 127 610 949	553 074	616 542	546 650	569 759	604 747	615 291
43 44	British Columbia	1995 1994	63 881 46 909	52 640	57 407	55 901	55 082	51 647	43 322
45 46	Canada	1995 1994	669 008 657 858	605 714	673 949	602 551	624 841	656 394	658 613

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.			
Millions of c	ubic metres -	- millions de	mētres cubes					
							Utilisation en recyclage	
278.7	246.4	305.8	316.9	338.5	333.0 296.2	1995 1994	Pertes (1)	1 2
3.2	1.4	3.0	3.7	4.1	4.0 2.9	1995 1994	Gaz brûlé (2)	3 4
26.9	14.7	33.2	23.3	33.1	37.7 37.5	1995 1994	Consommation (2)	5 6
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
					0.2	1995	Manitoba	7
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1994		8
4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6 4.6	1995 1994	Saskatchewan	9 10
630.5	565.9	647.0	726.7	743.7	779.1 694.5	1995 1994	Alberta	11 12
22.4	25.4	29.1	26.3	27.3	28.3 27.9	1995 1994	Colombie-Britannique	13 14
657.7	596.1	680.9	757.8	775.8	812.2 727.2	1995 1994	Canada	15 16
							Butane	
0.1	0.1	0.1	0.1	. 0.1	0 • 1 0 • 1	1995 1994	Manitoba	17 18
3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9 3.9	1995 1994	Saskatchewan	19 20
332.0	306.1	371.3	406.0	435.4	464.7 388.3	1995 1994	Alberta	21 22
17.4	17.4	19.0	17.9	18.7	19.1 17.3	1995 1994	Colombie-Britannique	23 24
353.4	327.4	394.3	427.9	458.1	487.8 409.6	1995 1994	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscib	10)
_	_	~	_	_	_	1995 1994	Manitoba	27 28
	_	_	_	_	-	1995 1994	Saskatchewan	29 30
					904.0	1995	Alberta	31
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	716.4	1994	Colombie-Britannique	32 33
-	-	-	-	-	_	1994	corougia_p, resunida	34
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	904.0 716.4	1995 1994	Canada	35 36
Metric tonnes	- Tonne mét	rique					Soufre	
_	_	_	-	_	-	1995 1994	Manitoba	37 38
_	_		_	_	-	1995 1994	Saskatchewan	39 40
626 555	544 417	628 362	615 437	600 511	605 127 610 949	1995 1994	Alberta	41 42
					63 881	1995	Colombie-Britannique	43
28 128	45 084	49 573	64 526	70 841	46 909 669 008	1994	Canada	44
654 683	589 501	677 935	679 963	671 352	657 858	1994	Canada	46

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Bata Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentames plus. A mixture of mainly pentames and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butames and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	MET	HOD OF P	AYMENT:	1		
Marketing Divis Publication Sal Statistics Cana Ottawa, Ontari Canada K1A 0' (Please print)	MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please	VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send cor mation. A fax will be tre as an original order.	4 Infirent	ck only one) Please charg Card Number Signature		□ VISA		flasterCard
,,			· ·	Signature			t	Expiry Date
Company Department Attention	Title		_ _F	Payment enc Please make ch Receiver Gener	neque or mor	ney order pay a — Publicatio	able to the	
	Title							
Address				Purchase Ord Please enclose		r		السبب
City	Provin	ce ()						
Postal Code	Phone	Fax						
	Please ensure that all information	is completed.		Authorized Si	gnature			
		Date of Issue	Anr	nual Subscription or Book Price				
Catalogue Number	atalogue Number Title		or Indicate an "S" for subscriptions	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
						0110707		
Note: Ca	talogue prices for U.S. and oth	er countries are show	n in US dolla	rs.		DISCOUN		
SST Rec	gistration # R121491807					(if applicable		
				(Car	GST (7%) nadian client			
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada — Publications.					(GRAND TOT	AL	
	n clients pay in Canadian funds a n a US bank. Prices for US and				in US fund	P	F 093	238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYED à	-	COMPOSEZ	TÉLÉCOPIEZ AU:	wor	DALITÉS DE	DAIEME	MT ·					
ENVOYEZ À	١:	COMPOSEZ:	TELECOPIEZ AU:		nez une seule d				_			
\bowtie		1-800-267-6677	(613) 951-1584									
Division du ma Vente des pub Statistique Car	lications	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des	VISA, MasterCard et bor commande seulement. Veuillez ne pas envoyer		euillez débi/	ter mon co	ompte \Box	VISA 📙 I	MasterCard			
Ottawa (Ontario Canada K1A 0	o)	États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.	confirmation: le bon télé	. [1	N° de carte							
(Veuillez écrire	en caract	pas envoyer de confirmation. ères d'imprimerie.)	mande originale.		Signature			Date	d'expiration			
Compagnie					Paiement inc	lus			\$			
Service	Service					Veuillez faire parvenir votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications.						
À l'attention d	е	Fonction	1	_								
Adresse					N° du bon de		de L					
Ville		Province	 e	(Veuillez joindre	e le bon)						
Code postal		() Téléphone	() Télécopieur	_								
Code postal	Veuillez	vous assurer de remplir le bo		3	Signature de	la personne	e autorisée					
				Édition demandée		nement an		T-A-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-				
Numéro au catalogue	Titre		The second secon	ou	Canada	de la publ États-	Autres	Quantité	Total			
catalogue				Inscrire "A" pour les abonnements	s	Unis \$ US	pays \$ US		\$			
Veuillez donnés	noter q en dolla	ue les prix au catalogue rs américains.	pour les ÉU. et les a	autres pays :	sont		TOTAL					
► TPS N°	D10140	11007					(s'il y a lieu)					
IPS N	n12148	71807				(Clients	TPS (7 %) canadiens se	eulement)				
		andat-poste doit être étab Il du Canada — Publication				T	OTAL GÉNÉF	RAL				
Les clien	its canad	diens paient en dollars car	nadiens et ajoutent la T	PS de 7 %	Les clients à	l'étranger	D	F 093	238			
paient le	montan	t total en dollars US tirés	sur une banque améric	aine.	LOC CHOING A	- Ctrunger		093	230			

MERCIODE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

Don't let the changing world take <u>you</u> by surprise!

Ne soyez pas dépassé par les événements!



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, Canadian Social Trends. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, Canadian Social Trends combines painstaking research with dynamic prose on topics like ethnic diversity, low-income families, time-crunch stress, violent crime and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

A lasting record of changing times!

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust *Canadian Social Trends* to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue—subscribe today.

Canadian Social Trends (catalogue number 11-080XPE) is \$34 annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.

Le vieillissement de la population. Les familles monoparentales. La diversification de la population active. Savez-vous comment les changements sociaux d'aujourd'hui vont se répercuter sur votre avenir, votre organisation, votre famille?

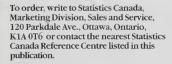
Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales canadiennes*, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans Tendances sociales canadiennes. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

Un dossier permanent d'une époque en évolution!

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances sociales canadiennes* pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.



If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard.



Identify Emerging Trends



Define New Markets



Pinpoint Profit Opportunities



Dégagez les nouvelles tendances



Définissez les nouveaux marchés



Déterminez les possibilités de profit



With a complete profile of Canadian consumers, plus an indepth analysis of Canadian industries, the *Market Research Handbook* gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:

how much money Canadians are earning and what they're spending on cars, rent, home entertainment and household appliances;

the <u>level of sales</u> in retail chain and department stores:

what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries:

<u>census data</u> such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration

...and much, much more!

With over 600 pages, the <code>Handbook</code> includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the <code>Gross Domestic Product</code>, <code>Labour Force Productivity</code>, <code>Private</code> and <code>Public Investment</code> and the <code>Consumer Price Index</code>.

Order your copy of the *Market Research Handbook* (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. OR MAIL your order to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A OT6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication.



our maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être

demain, vous devez erre en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien.

Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le Recueil statistique des études de marché brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux best-seller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

les <u>revenus</u> des Canadiens et leurs <u>dépenses</u> pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;

le <u>niveau des ventes</u> dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;

les <u>biens échangés</u> entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;

les données du recensement telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale

...et bien plus encore!

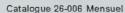
Le Recuell, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le produit intérieur brut, la productivité de la population active, les investissements privés et publics et l'Indice des prix à la consommation.

Procurez-vous votre exemplaire du *Recueil statistique des études de marché* (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS le 1-800-267-6677 OU PAR TÉLÉCOPIEUR au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, OU PAR LA POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

February 1995



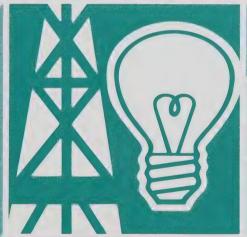
Government **Publications**

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1995







Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipen	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,

Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Southern Alberta	1-800-882-5616
Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the

Hearing Impaired 1-800-363-7629

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States)

1-800-267-6677

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winninea	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Sud de l'Alberta	1-800-882-5616
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour

les malentendants 1-800-363-7629

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6.

(1-613-951-7277) Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis)

ulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

February 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Février 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

@ Minister of Industry, 1995

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

May 1995

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 47, No. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Mai 1995

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays: 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 47, no. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak,
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

ρŧ

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l''American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
High	nlights	5	Faits saillants	5
Tabl	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		 Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de 	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Catalogue

	Publications mensuelles
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-002	Statistiques du charbon et du coke
45-004	Produits pétroliers raffinés
55-001	Transport de pétrole par pipeline
55-002	Services de gaz
57-001	Statistiques de l'énergie électrique
57-601	Guide statistique sur l'énergie
	Publication trimestrielle
57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
	Publications annuelles
26-206	Mines de charbon
26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
55-201	Transport de pétrole par pipeline
57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri-
	45-002 45-004 55-001 55-002 57-001 57-601 57-601 57-203 26-206 26-213 55-201 57-202 57-204

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

February 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1995 amounted to 8.7 million cubic metres compared to 8.4 million cubic metres in February 1994, an increase of 3.1%. Imported crude for the same period amounted to 2.9 million cubic metres an increase of 25.5% over February 1994.

The disposition of crude and equivalent for February is as follows: 7.2 million cubic metres (62.4%) were sent to Canadian refineries and 4.3 million cubic metres (37.1%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 4.8% to 14.8 billion cubic metres from 14.1 billion cubic metres in February 1995. Marketable production for February amounted to 11.7 billion cubic metres, an increase of 6.9%.

The disposition of natural gas for February 1995 is as follows: 1.6 billion cubic metres were withdrawn from distributors storage to meet seasonal demand; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants 6.4 billion cubic metres exported; 7.1 billion cubic centres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.52 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faites saillants

Février 1995

- En février 1995 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 8,7 millions de mètres cubes comparativement à 8,4 millions de mètres cubes en février 1994, soit une augmentation de 3,1%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 25,5%.
- L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 1995 se répartit de la manière suivante: 7,2 millions de mètres cubes (62,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,3 millions de mètres cubes (37,1%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4,8% pour se lire 14,8 milliards de mètres cubes en février 1995 contre 14,1 milliards de mètres cubes. En février 1994, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11,7 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 6,9%.
- Au cours du mois de février 1995, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant:
 1,6 milliard de mètres cubes ont été
 retirés du stock des distributeurs afin de
 satisfaire aux exigeances saisonnières;
 2,3 milliards de mètres cubes ont été
 utilises sur les chantiers et dans les
 usines de traitement; 6,4 milliards de
 metres cubes ont été exportés et 7,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes
 directes ont été vendus aux consommateurs
 canadiens. La difference entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5
 milliards de mètres cubes, représente
 d'autres arrivages, le carburant utilisé
 par les gazoducs, les pertes dans les
 gazoducs et les fluctuations de pression
 tuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic met	res - millier:	s de mêtres c	ubes	-	
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	2 181.2 1 967.3	1 989.6 1 783.7	1 984.7	1 911.3	1 986.0	1 943.8	2 045.
3	Light and medium	1995 1994	4 601.7 4 535.2	4 179.6 4 105.8	4 620.5	4 527.9	4 535.1	4 331.6	4 612.0
5 6	Synthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 264.6	836.8	1 169.0	1 370.1	1 463.4
7	Crude bitumen	1995 1994	639.3 564.0	591.3 559.1	664.3	681.9	716.4	657.2	728.
9	Total crude	1995 1994	8 804.6 8 267.7	7 869.5 7 624.2	-8 534.1	7 957.9	8 406.5	8 302.7	8 849.6
1	Condensate	1995 1994	34.1 25.8	29.5 23.4	27.3	26.4	26.0	25.0	25.5
3	Pentanes plus	1995 1994	892.4 838.3	773.4 763.7	802.6	718.5	744.9	715.2	765.5
5	Total net withdrawals	1995 1994	9 731.1 9 131.8	8 672.4 8 411.3	9 364.0	8 702.8	9 177.4	9 042.9	9 641.0
7	Imports	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5
9	TOTAL SUPPLY	1995 1994	13 050.4 12 845.2	11 572.5 10 722.4	13 452.3	11 557.2	11 746.7	11 728.9	12 974.
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantio	1995	1 577.3	1 466.1 1 126.4	2 510.0	1 261.9	1 141.4	1 170.2	1 547.5
3	- Quebec	1995	1 801.7 1 895.6	1 581.4 1 266.5	1 531.4	1 625.8	1 394.1	1 518.6	1 721.0
5	- Ontario	1995	2 189.1 2 160.4	1 885.4 1 884.0	2 170.6	2 204.6	1 914.3	1 715.8	2 243.0
7	Manitoba	1995	-	Ξ	_	_	_	-	
9	- Saskatchewan	1995	285.4 288.9	262.1 254.7	287.9	297.2	212.4	89.4	298.3
1 2	- Alberta	1995	1 865.9 1 668.0	1 657.0 1 588.1	1 772.2	1 592.1	1 612.4	1 629.8	1 884.6
3	- British Columbia		456.7 486.0	354.2 406.8	439.8	418.3	437.6	437.6	480.8
5	- N.W. Territories		18.0	16.2	17.6	17.2	16.3	19.2	19.5
	Total to refineries	1995 1994	8 194.1 8 517.2	7 222.4 6 542.2	8 729.5	7 417.1	6 728.5	6 580.6	8 195.5
	Export to the United States	1995	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 613.3	4 568.5	4 485.1		
1	Export to other countries	1995	- 723.4	- 300.3	4 613.5	4 300.5	4 465.1	4 567.4	4 869.3
	Total exports	1994	5 167.0	4 297.9	-	-	-	-	
	Net inventory changes	1994	4 725.4 - 363.1	4 308.5	4 613.3	4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.3
	Deliveries to other purchasers	1994	- 454.4 -	- 142.3 0.8	93.1	- 438.3	468.5	478.8	-35.0
8	Losses and adjustments	1994	3.3 52.4	12.0	24.9	4.1	6.0	9.3	15.4
0	TOTAL DISPOSITION	1994	53.7 13 050.4	2.0	-8.5	5.8	58.6	92.8	-70.7
2			12 845.2	10 722.4	13 452.3	11 557.2	11 746.7	11 728.9	12 974.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1998, Canada

August	September	Octobre	November	December Décembre	Jan. to F			
Août thousands of	Septembre		de mêtres cub		Jan. á F	év.		
							Approvisionnement: Production intérieure:	
					4 170.8		Lourd	1
2 078.4	2 077.1	2 136.6	2 089.8	2 169.4	3 751.0 8 781.3	1994	Léger et médium	3
4 615.9	4 546.1	4 567.5	4 489.3	4 620.1	8 641.0	1994	Leger of medium	4
1 420.7	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	2 491.4 2 376.8	1995 1994	Synthétique	5 6
694.7	683.8	631.5	555.7	616.8	1 230.6 1 123.1	1995	Pétrole brut bitumineux	7
					16 674.1	1995	Total pétrole brut	9
8 809.7	8 640.0	8 556.6	8 460.9	8 803.1	1 5 891.9 63.6	1994	Condensat	10
27.1	30.1	29.3	28.8	34.2	49.2	1994	- ·	12
797.1	724.1	793.5	831.7	853.2	1 665.8 1 602.0	1995 1994	Pentanes plus	13 14
9 633.9	9 394.2	9 379.4	9 321.4	9 690.5	18 403.5 17 543.1	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
					6 219.4	1995	Importations	17
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	6 024.5	1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
12 036.1	12 720.9	12 063.0	12 006.3	13 127.7	23 567.6	1994		20
							Utilisation:	
947.9	1 756.8	1 109.9	960.0	1 991.0	3 043.4 3 127.9	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 449.2	1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	3 383.1 3 162.1	1995 1994	- Québec	23 24
1 447.2	1 370.3	1 337.0	1 417.0	, 302.3	4 074.5	1995	- Ontario	25
2 121.4	2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	4 044.4	1994		26
-	-	-	-	-1	=	1995 1994	- Manitoba	27 28
278.7	300.0	263.8	259.9	278.4	547.5 543.6	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
1 770.5	1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	3 522.9 3 256.1	1995	- Alberta	31 32
1 770.3	1 001.4				810.9	1995	- Colombie-Britannique	33
442.0	473.3	461.0	412.0	427.5	892.8	1994	Taraitaina du N. O	34
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	34.2 32.5	1995 1994	- Territoires du NO.	36
7 027.0	7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	15 416.5 15 059.4	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 201.0	9 464.9	1995	Exportation aux États-Unis	39
3 11414	7 / 1317	7	4 ,000,		-	1995	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	80.3	9 464.9	1994	Exportations totales	42
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	9 033.9	1995	Exportations totales	44
-13.6	111.1	267.0	-64.8	- 124.6	- 183.1 - 596.7	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	0.8 15.3	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					-76.2	1995	Pertes et rectifications	49
-98.5	4.6	3.4	100.0	55.5	55.7	1994		50

12 720.9

12 036.1

12 063.0

12 006.3

51

52

1998 TOTAL DE L'UTILISATION 1994

24 622.9 23 567.6

13 127.7

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		thousands	of cubic met	res - millier:	de mêtres cu	bes		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy			=	_				
Light and medium	1995	98.4	79.6				_	
	1994		-	114.2	149.9	142.8	144.4	148
		=	=	-	-	-	-	
		Ξ	Ξ	-	-	-	-	
Total orude	1995	98.4	79.6	116.2	160 0	169 0	166.6	148
Condensate		_	_	11705	147.7	142.0	144.4	140
	1994	-	-	-	-	-	-	
		-	Ξ.	-	-	-	-	
Total net withdrawals	1995 1994	98.4 22.7	79.6	114.2	149.9	142.8	144.4	148
Imports	1995	_	-					
TOTAL SUDDIV			70 6	-	-	-	-	
TOTAL SUPPLY	1994	22.7	79.0	114.2	149.9	142.8	144.4	148
Disposition:								
To Refineries - Atlantic		= =	115.9		167 6	02 6	77 7	
- Quebec				-	143.0	65.7	//.5	
	1994	-	-	-	-	-	-	
- Ontario	1995 1994	Ξ.	Ξ	· · · · ·	-	-	-	
- Manitoba	1995 1994	_		_	_	_	_	
- Saskatchewan	1995	-	-					
Albanka		_	_	-	-	-	-	
- WIDOL49	1994	Ξ	Ξ.	-	-	-	-	
- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	-	_	-	_	
- N.W. Territories			Ξ					
Total to refineries	1995		115.9					
	1994	52.0	22.8	•	143.6	85.9	77.3	
export to the United States	1995	-	-	-	61.6	77.4	81.2	77
Export to other countries	1995 1994	Ξ	=	_	-	-	_	
	1995	:	:		61.6	77.6	81.2	77
Net inventory changes	1995	98.4	-36.3		01.0	77.4	01.2	,,
	1994	-29.3	-22.8	114.2	-55.3	-20.5	-14.1	71
	1995	-	=	-	-	-	-	
	1995 1994		_	_	_	_	_	
		98.4						
	Heavy Light and medium Synthetic Crude bitumen Total orude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchevan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories Total to refineries Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	Domestic production:	Supply: Domestic production: Heavy 1995 - 1994 22.7 Synthetic 1995 - 1994 - 22.7 Synthetic 1995 98.4 1994 - 1994 - 1994 - 1995 98.4 1994 22.7 Conde bitumen 1995 98.4 1994 22.7 Condensate 1995 - 1994 - 1994 - 1994 - 1994 - 1995 98.4 1994 - 1994 22.7 Imports 1995 98.4 1994 22.7 Imports 1995 98.4 1994 22.7 Disposition: To Refineries - Atlantic 1995 - 1994 22.7 Disposition: To Refineries - Atlantic 1995 - 1994 - 1995 98.4 1994 - 1994 98.4 1995 98.4 1994 - 1995 98.4 1995 98.4 1996 98.4 1997 98.4 1998	Supply: Supp	Supply:	Name	Supply: Supp	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.
thousands of	cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	95	

							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
					-	1995 L	ourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	178.0 22.7	1995 1	éger et médium	3
-	-	-	~	_	Ξ	1995 S 1994	ynthétique	5 6
	_	_	_	_	=	1995 F 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
					178.0		otal pétrole brut	9
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	22.7	1994		10
_	_	_	_	_	Ξ	. 1995 C	Condensat	11 12
					_	1995 F	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	178.0 22.7	1995 T 1994	otal prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	_	_	1995 I 1994	mportations	17 18
					178.0		OTAL APPROVISIONNEMENTS	19
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	22.7	1994		20
							Utilisation:	
					115.9	1995 6	ux raffineries - Atlantique	21
103.5	88.1	-	99.7	77.7	74.8	1994		22
_	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
					_	1995	- Ontario	25 26
-	_	-	_	-	_	1994	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	Ξ	1994	- Henztose	28
	_	_	_	_	-	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
_					_	1995	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Colombie-Britannique	37
					_	1995	- Territoires du NO	. 35
-	-	-	-	-	-	1994		36
103.5	88.1		99.7	77.7	115.9 74.8	1995 1	otal livré aux raffinerias	37 38
					_	1995 E	xportation aux États-Unis	39
79.8	76.9	-	79.5	-	-	1994		40
_	_		_	80.3	_	1995 E 1994	xportation dans d'autres pays	41
					-	1995	exportations totales	43
79.8	76.9	•	79.5	80.3	•	1994		44
-20.4	-48.6	131.8	-73.6	-84.3	62.1 -52.1	1995 \ 1994	variations nettes des stocks	45 46
					-		ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
_	-	-	-	-	_	1994	Dantos at matifications	48
-	-	-	-	-	Ξ.	1995 F	Pertes et rectifications	50
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	178.0	1995 1	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
102.7	110.4	101.0	100.0	73.7	to En + /	1,7774		

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - milliers	de mêtres cu	bes		
Supply:									
Domestic producti	on:								
1 Heavy 2		1995	_	Ξ	-	-	_	-	
3 Light and medium 4		1995	22.1	20.9 21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	22.
5 Synthetic 6		1995 1994	Ξ	Ξ	-	_	-	-	
7 Crude bitumen 8		19 95 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
9 Total orude 10		1995 1994	22.2	20.9 21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	22.
11 Condensate 12		1995 1994	Ξ	=	_	-	_	-	
3 Pentanes plus		1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
15 Total net withdra 16		1995 1994	22.1	20.9 21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	22.
7 Imports 8		1995 1994	Ξ	Ξ.	_	-	-	-	
9 TOTAL SUPPLY		1995 1994	22.2	20.9 21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	22
Disposition:									
1 To Refineries - A		1995	-	Ξ	-	-	-	_	
- 6		1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
5 – 0 6		1995 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	22
7 - M		1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
9 – S		1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
51 – A		1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
- B	ritish Columbia 1	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
55 — N	.W. Territories 1	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
77 Total to refiner:		1995 1994	22.1	20.9 21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	22
9 Export to the Uni		1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
1 Export to other o	ountries 1	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
3 Total exports 4		1998 1994	:	:		•	-		
5 Net inventory cha	nges	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
7 Deliveries to oth	er purchasers	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
9 Losses and adjust		199 5 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
1 TOTAL DISPOSITION	1	1995 1994	22.1	20.9	23.6	21.7	23.9	22.7	22

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

December

Jan. to Feb.

November

October

September

August

August	Sab campa.	00 (000)	1100 ember	December	van. to re			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fé	íν.		
thousands of	F cubic metres	- milliers	de mêtres cub	9 \$				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	43.0 43.4	1995 1994	Léger et médium	3
					-		Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1994		6
	-	-	=	-	_	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7
					43.0		Total pétrole brut	9
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	43.4	1994		10
-	-	-	-	-	_	1995	Condensat	11
		_	_	_	-	1995 1994	Pentanes plus	13
-	-	-	_	_	43.0		Total prélèvements nets	15
21.4	20.9	20.1	20.2	8.55	43.4	1994	local biorgrouping ligits	16
	_	_	_	_	_	1995 1994	Importations	17 18
					43.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	43.4	1994		20
							Utilisation:	
					_		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	••	1994		22
_	-	-	-	_	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
					43.0	1995	- Ontario	25
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	43.4	1994	Manitoba	26
-	-	-	-	- ·	=	1994	- Manitoba	28
		_	_	_	-	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
					_	1995	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
					_	1995	- Territoires du NG.	
-	-	-	-	-	-	1994		36
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	43.0 43.4	1995	Total livré aux raffineries	37 38
			_	_	Ξ	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	_	_		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	=	1994	exportetion dens d detres pays	42
					:	1995 1994	Exportations totales	43 44
					_	1995	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1994		46
-	_	-	_	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					-		Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	43.0	1994	TOTAL DE L'UTILISATION	50
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	43.4	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	Ξ	=	_	_	_	_	
3	Light and medium	1995	57.8 55.2	51.7 49.8	54.4	51.3	54.1	52.8	55
5	Synthetic	1995	=	=	_	_	_	_	
	Crude bitumen	1995	_		_				
	Total crude	1995 1994	57.8 55.2	51.7	54.4	E1 2	54.1	F2 0	
1	Condensate	1995	0.1	49.8		51.3		52.8	58
2	Pentanes plus	1994	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0
4		1994	57.9		-	-	-	-	
6	Total net withdrawals	1998 1994	55.3	51.8 49.9	54.5	51.4	84.2	B2.9	58
7	Imports	1995 1994	-	=	-	-	- .	-	
9	TOTAL SUPPLY	1995 1994	57.9 55.3	51.8 49.9	84.8	51.4	54.2	B2.9	51
	Disposition:								
1	To Refineries - Atlantic	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	_	_	
3	- Quebec	1995 1994	Ξ	=	_	_	_	_	
5	- Ontario	1995 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	12.3	11.2	15.8	10.6	10
7	- Manitoba	1995	Ξ	=	_	_	-	_	
9	- Saskatchewan	1995 1994	_	_	_				
t	- Alberta	1995	_	-					
5	- British Columbia		-	-	_	-	-	-	
5	- N.W. Territories	1994	-	_	-	-	-	-	
5		1994	-	-	-	-	-	-	
3	Total to refineries	1995 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	12.3	11.2	15.8	10.6	1
3	Export to the United States	1995 1994	44.6 39.3	26.6 34.3	42.5	39.8	38.8	41.7	4
:	Export to other countries	1995 1994	-	Ξ	-	-	-	_	
3	Total exports	1995 1994	44.6 39.3	26.6 34.3	42.5	39.8	38.8	41.7	4
5	Net inventory changes	1995 1994	0.3	1.4	-0.5	-	-0.1	0.6	
7	Deliveries to other purchasers	1995 1994	-	Ξ	-	-	_	_	
9	Losses and adjustments	1995 1994	0.4 -1.5	-1.3 -1.5	0.2	0.4	-0.3	_	
	TOTAL DISPOSITION	1995	57.9	51.8					

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

ousenes or								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-	1995 L 1994	ourd	1
_	_	_	_	_	109.5		ágar at mádium	2
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	105.0	1994	eger ot medium	4
-	-	-	-	-	Ξ	1995 S 1994	ynthétique	5 6
600	-	-	-	-	Ξ	1995 P 1994	étrole brut bitumineux	7 8
56.2	55.4	57.3	87.2	59.1	109.5 105.0	1995 T 1994	otal pétrole brut	9 10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1995 C 1994	ondensat	11 12
-	-	-	-	-	Ξ	1995 P 1994	entanes plus	13 14
56.3	55.5	57.4	57.3	89.2	109.7 105.2	1995 T 1994	ctal prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	=	1994	mportations	17 18
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	109.7 105.2	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
					-	1995 A	ux raffineries - Atlantique	21
-	-		-	-	-	1994	- Québec	22
-	-	-	-	-	-	1994		24
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	37.7 31.6	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
-	-	**	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	-	_	=	1995 1994	- Alberta	31 32
_	_	-	- ·	-	=	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
_	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	37.7 31.6	1995 T 1994	otal livré aux raffineries	37 38
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	71.2 73.6	1995 E 1994	xportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	=	1995 E 1994	xportation dans d'autres pays	41 42
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	71.2	1995 E 1994	xportations totales	43 44
-0.2	0.1	0.4	-	-1.2	1.7 3.0	1995 V 1994	ariations nettes des stocks	45 46
-	-	-		-	-	1995 L 1994	lvraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.3	0.1	-0.3	0.1	0.3	-0.9 -3.0	1994	ertes et rectifications	49 50
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	109.7 105.2	1995 T 1994	GTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
_			thousands	of cubic metr	es - millier	s de mêtres cu	pez		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Medium and Heavy	1995	1 027.0	932.2					
2		1994	910.6	824.9	928.6	890.2	959.4	939.2	987
3		1995 1994	498.7 455.6	480.0 421.0	481.6	456.9	478.4	448.9	490
		1995	-	-					
6		1995		_	-	_	_	-	
8			-	-	-	-	-	-	
9	7 Total oruda		1 B25.7 1 366.2	1 412.2	1 410.2	1 347.1	1 437.8	1 388.1	1 478
		1995	-	_					
2		1994	-	-	-	-	-	-	
14		1995 1994	2.5	2.5	2.3	2.7	2.4	2.6	2
15	Total net withdrawals	1995 1994	1 528.2 1 368.6	1 414.7 1 248.5	1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.
	Imports	1995	-	-	1 412.5	1 047.0		1 070.7	7 401
8		1994	-		-	-	-	-	
19	TOTAL SUPPLY	1995 1994	1 528.2 1 368.6	1 414.7 1 248.5	1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481
	Disposition:								
		1995	_	_					
2		1994	-	-	-	-	-	-	
3	Quebeo	1995 1994	_	Ξ	-	-	-	-	
5		1995 1994	273.2 157.2	260.7 238.5	225.4	195.3	255.5	219.1	244
27		1995	-	_	22307	1,200	233.3	217.1	244
28		1994	-	-	-	-	-	-	
29	- Saskatchewan	1995 1994	109.9 138.1	92.1 124.2	162.5	142.2	124.7	63.1	193
5 1	- Alberta	1995	25.0	12.6					
32	- Brîtîsh Columbia	1994	41.5	29.3	15.5	13.4	27.1	34.0	34
34		1994	Ξ.	Ξ	-	-	-	-	
35	- N.W. Territories	1995 1994	_	=	_	_	_	_	
	Total to refineries	1995	408.1	365.4					
38		1994	336.8	392.0	403.4	350.9	407.3	316.2	472
9		1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	1 002.9	1 053.2	960.8	968.6	1 064
11	Export to other countries		=	-		_			
	Total exports	1994 1995	1 145.0	936.9		_	_	_	
4		1994	1 117.6	821.5	1 002.9	1 053.2	960.8	968.6	1 064
5	Net inventory changes	1995 1994	-12.9 -46.0	96.0 39.1	-28.0	-69.0	71.3	17.8	-53
		1995	_	-					
8		1994	-	-	-	-	-	-	
9	Losses and adjustments	1995 1994	-12.0 -39.8	16.4	34.2	14.7	0.8	88.1	-1
	TOTAL DISPOSITION	1995	1 528.2	1 414.7					

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.	

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

thousands of	ouble metres							
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 000.8	987.3	1 012.0	979.1	1 019.8	1 959.2 1 735.5	1995 Mi 1994	édium et lourd	1 2
500.9	488.3	506.6	499.0	516.4	978.7 876.6	1995 Li 1994	9ger	3
-	-	-	-	-	Ξ	1995 St 1994	ynthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1995 Pé 1994	átrole brut bitumineux	7 8
1 501.7	1 475.6	1 518.6	1 478.1	1 536.2	2 937.9 2 612.1	1995 To 1994	otal pétrole brut	9
-	-	-	-	-	Ξ	1995 Cd 1994	ondensat	11 12
2.4	2.5	2.3	2.3	2.3	5.0 5.0	1995 Po 1994	ontanes plus	13 14
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	2 942.9 2 617.1	1995 To 1994	otal prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1995 II 1994	mportations .	17 18
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	2 942.9 2 617.1	1995 TO 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						1005 A	ux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	Ξ.	1994	- Québec	22
-	-	-	-	-	Ξ	1994	- drapac	24
206.7	285.5	263.6	240.7	288.5	533.9 395.7	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ.	1995 1994	- Manitoba	27 28
153.3	174.4	148.7	156.1	184.9	202.0 262.3	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
43.3	44.5	40.4	17.1	26.3	37.6 70.8	1995 1994	- Alberta	31 32
					-	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	_	-	_	1995	- Territoires du NO.	
-	-	-	-	-	=	1994	- Territoires du Nu.	36
403.3	504.4	452.7	413.9	499.7	773.5 728.8	1995 To 1994	otal livré aux raffineries	37 38
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	2 081.9 1 939.1	1995 E	xportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1995 E: 1994	xportation dans d'autres pays	41 42
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	2 081.9 1 939.1	1995 E	xportations totales	43 44
41.7	93.1	3.5	-6.0	-53.2	83.1 -6.9	1994	ariations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	=	1994	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-15.5	-40.3	22.5	10.2	-1.8	4.4	1994	ertes et rectifications	50
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	2 942.9 2 617.1	1995 TI 1994	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Alberta

July	June	May	April	March	February	January		
Juillet	Juin	Mai	Avril	Mars	Février	Janvier		
		bes	de mètres cu	es - milliers	of cubic metr	thousands		
								Supply:
								Domestic production:
6 1 057.6	1 004.6	1 026.6	1 021.1	1 056.1	1 057.4 958.8	1 154.2 1 056.7	1995 1994	
9 3 570.2	3 368.9	3 530.9	3 540.2	3 656.2	3 255.5 3 324.7	3 604.0 3 655.7	1995 1994	
1 1 463.4	1 370.1	1 169.0	836.8	1 264.6	1 109.0 1 175.6	1 382.4 1 201.2	1995 1994	
2 728.1	657.2	716.4	681.9	664.3	591.3 559.1	639.3 564.0	1995 1994	
B : 6 819.3	6 400.8	6 442.9	6 080.0	6 641.2	6 013.2 6 018.2	6 779.9 6 477.6	1998 1994	Total crude
4 21.7	21.4	22.4	21.9	22.3	25.7 18.7	29.5 20.7	1995 1994	
5 727.5	680.5	706.5	679.3	763.0	736.2 727.0	850.6 798.3	1995 1994	
7 7 568.5	7 102.7	7 171.8	6 781.2	7 426.5	6 775.1 6 763.9	7 660.0 7 296.6	1995 1994	Total net withdrawals
	-	-	-	-	Ξ	Ξ	1995 1994	Imports
7 7 568.5	7 102.7	7 171.8	6 781.2	7 426.5	6 775.1 6 763.9	7 660.0 7 296.6	1995 1994	TOTAL SUPPLY
								Disposition:
»	-	-	_	-	Ξ	60.9	1995 1994	To Refineries - Atlantic
0 65.2	1.0	1.4	-	-	39.4 59.0	59.7 70.8	1995 1994	- Quebec
5 1 684.3	1 267.5	1 396.2	1 745.5	1 767.7	1 444.7 1 513.8	1 735.4 1 851.2	1995 1994	
-	-	-	-	-	Ξ	Ξ.	1995 1994	- Manitoba
3 104.4	26.3	87.7	155.0	125.4	170.0 130.5	175.5 150.8	1995 1994	- Saskatchewan .
B 1 787.5	1 547.8	1 532.4	1 524.3	1 701.6	1 586.0 1 505.2	1 769.2 1 566.4	1995 1994	- Alberta
7 367.3	359.7	319.3	287.7	304.9	244.3 278.1	305.3 318.7	1995 1994	- British Columbia
	-	-	-	-	Ξ	-	1995 1994	- N.W. Territories
3 4 008.7	3 202.3	3 337.0	3 712.5	3 899.6	3 484.4 3 486.6	4 045.1 4 018.8	199 5 1994	Total to refineries
3 638.1	3 430.5	3 368.6	3 360.7	3 535.0	3 309.1 3 430.0	3 963.2 3 517.3	1995 1994	Export to the United States
	-	-	-	-	Ξ	Ξ	1995 1994	Export to other countries
3 638.1	3 430.5	3 368.6	3 360.7	3 535.0	3 309.1 3 430.0	3 963.2 3 517.3	1995 1994	Total exports
5 -39.8	390.5	402.5	- 276.5	-12.4	108.0 - 170.5	- 436.8 - 346.8	1995 1994	Net inventory changes
3 15.4	9.3	6.0	4.1	24.9	0.8 12.0	3.3	1995 1994	Deliveries to other purchasers
-53.9	70.1	57.7	-19.6	-20.6	- 127.2 5.8	88.5 104.0	1995 1994	Losses and adjustments
7 7 568.5	7 102.7	7 171.8	6 781.2	7 426.5	6 778.1 6 763.9	7 660.0 7 296.6	1995 1994	TOTAL DISPOSITION
8	70.1	57.7	-19.6	-20.6	12.0 - 127.2 5.8 6 775.1	88.5 104.0 7 660.0	1994 1995 1994 1995	Losses and adjustments TOTAL DISPOSITION

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Fe	b.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fi	íν.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	9 \$				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
1 077.6	1 089.8	1 124.6	1 110.7	1 149.6	2 211.6 2 015.5	1995 1994	Lourd	1 2
3 586.0	3 499.4	3 527.0	3 486.5	3 617.2	6 859.5 6 980.4	1995 1994	Léger et médium	3 4
1 420.7	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	2 491.4 2 376.8	1995 1994	Synthétique	5 6
694.7	683.8	631.5	555.7	616.8	1 230.6 1 123.1	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 779.0	6 606.0	6 504.1	6 479.0	6 780.4	12 793.1 12 495.8	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
22.8	25.6	24.0	24.1	29.2	55.2 39.4	1995 1994	Condensat	11
760.5	689.2	756.0	791.7	813.0	1 586.8 1 525.3	1995	Pentanes plus	13 14
7 562.3	7 320.8	7 284.1	7 294.8	7 622.6	14 435.1 14 060.5		Total prélèvements nets	1B 16
, 50210			-		-		Importations	17
7 562.3	7 320.8	7 284.1	7 294.8	7 622.6	14 435.1 14 060.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
/ 502.3	7 320.8	7 204.1	7 674.6	7 022.0	14 000.5	1994		20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	60.9	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
10.0	37.2	108.2	9.0	58.6	99.1 129.8	1995 1994	- Québec	23 24
1 649.5	1 496.6	1 447.1	1 529.0	1 513.7	3 180.1 3 365.0	1995 1994	- Ontario	25 26
-	_	-	_		=	1995 1994	- Manitoba	27 28
125.4	125.6	115.1	103.8	93.5	345.5 281.3	1995 1994	- Saskatohewan	29 30
1 672.4	1 510.1	1 562.2	1 478.6	1 548.6	3 355.2 3 071.6	1995 1994	- Alberta	31 32
298.7	329.5	340.5	276.0	303.3	549.6 596.8	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_		=	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
3 756.0	3 499.0	3 573.1	3 396.4	3 517.7	7 529.5 7 505.4	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	7 272.3 6 947.3	1995	Exportation aux États-Unis	39
3 30410	_	_	-		-		Exportation dans d'autres pays	41
		7 (10 (7.77.0	-	7 272.3	1995	Exportations totales	43
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	6 947.3 - 328.8		Variations nettes des stocks	45
~33.1	74.9	143.7	45.7	1.5	- 517.3 0.8		Livraisons à d'autres acheteurs	46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	15.3 -38.7		Pertes et rectifications	48
-72.0	69.2	-56.5	81.0	77.8	109.8	1994		50
7 562.3	7 320.8	7 284.1	7 294.8	7 622.6	14 435.1 14 060.5	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres c	ubes		
Supp	oly:								
Dome	estic production:								
1 Heav	у у	1995 1994	-	Ξ	-	-	-	-	
3 Ligh	nt and medium	1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	155.7	155.4	161.2	149.1	170.
5 Synt	thetio	1995 1994	-	Ξ	-	<u>,-</u>	-	-	
7 Crue 8	de bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	_	-	_	_	
9 Tota	al orude	1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	155.7	155.4	161.2	149.1	170.
11 Cone	densate	1995 1994	3.4	3.2 3.1	3.1	3.2	3.3	3.0	3.5
13 Pent	tanes plus	1995	31.2 30.4	27.7 27.0	30.0	29.7	29.7	25.5	28.3
	al net withdrawals	1995 1994	202.7	188.5 185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202.
17 Impo	orts	1995	-		_	_	-	_	
	AL SUPPLY	1995	202.7	188.5 185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202.5
	pesition:	1994	200.2	100.0	100.0	100.3	194.6	177.0	202.2
·	Refineries - Atlantic	1995							
22	ROTINOPIUS - ATIANTIC	1994	=	-	-	-	-	-	-
23 24	- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
25 26	- Ontario	1995 1994	-	Ξ	-	-	-	-	
27 28	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	-	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	_	Ξ	-	-	-	-	
31 32	- Alberta	1995 1994	71.7 60.1	58.4 53.6	55.1	54.4	52.9	48.0	63.1
33 34	- British Columbia	1995 1994	151.4 139.1	109.9 97.0	103.3	105.8	84.3	67.7	113.5
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	-	Ξ	_	_	_	-	
37 Tota	al to refineries	1995 1994	223.1 199.2	168.3 150.6	158.4	160.2	137.2	115.7	176.6
39 Expe	ort to the United States	1995 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	32.9	53.2	39.5	45.4	47.1
41 Exp	ort to other countries	1995	-	Ξ	_		_	_	
43 Tot:	al exports	1995	14.2 51.2	25.3 22.7	32.9	53.2	39.5	45.4	47.
	inventory changes	1995	-10.3 -36.9	11.0	19.4	-35.6	17.4	20.5	-3.2
	iveries to other purchasers	1995	-30.7						
49 Los	ses and adjustments	1995	-24.3	-16.1	-	-	-	-	
	AL DISPOSITION	1994 1995	-8.3 202.7	2.1 188.5	-21.9	10.5	0.1	-4.0	-17.5
52		1994	205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to	Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ä	Fév.		
thousands of	cubic metres	- milliers d	e mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	_	_	2		Lourd	1 2
					325.7	7 1995	Léger et médium	3
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	326.6			4
-	-	-	-	-	-		Synthetique	6
_	_	-	_	_			Pétrole brut bitumineux	7 8
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	325.7 326.6		Total pétrole brut	9
167.2	170.2	100.0	175.0	177.4	6.6		Condensat	11
3.4	3.4	3.7	3.5	3.6	6.5	1994		12
28.4	24.7	27.4	30.0	30.4	58.9 57.4		Pentanes plus	13 14
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	391.2 390.5		Total prélèvements nots	15 16
					-	- 1995	Importations	17
-		-	-	-	391.2		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	390.2			19 20
							Utilisation:	
					-		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-		-	-		- 1994 - 1995		22
-	-	-	-	440	-	1994		24
-	-	-	-	-		- 1995 - 1994		25 26
_	_	_	_	_	:			27 28
					4			29
-	-	-	-	-		1994		30
54.8	46.8	48.4	51.2	64.5	130.1 113.7			31 32
143.3	143.8	120.5	136.0	124.2	261.3 236.1			33 34
					-	- 1995		
-	-	-	-	-	391.4		Total livré aux raffineries	36 37
198.1	190.6	168.9	187.2	188.7	349.8			38
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	39.5 73.5		Exportation aux États-Unis	39 40
					-	- 1995 - 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
-	_	_	_	_	39.5	1995	Exportations totales	43
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	73.9			44
2.6	-18.3	18.1	-7.0	12.1	0.7 -27.0	1995	Variations nettes des stocks	45 46
_		~	_	40			Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					-40.4	1995	Pertes et rectifications	49
-20.0	-6.6	-3.4	-4.7	-20.2	-6.2 391.2	2 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	50
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	390.5			52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mētres o	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	_	_	
3	Light and medium	1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	134.8	152.5	143.8	144.8	154.7
5	Synthetic	1995 1994	-	=	_	_	_	_	
7 8	Crude bitumen	1995 1994	Ē	Ξ	-	-	_	_	
9 10	Total crude	1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	134.8	152.5	143.8	144.8	154.7
11	Condensate	1995 1994	1.1 1.6	0.5 1.5	1.8	1.2	0.2	0.5	0.6
13 14	Pentanes plus	1995 1994	8.1 7.2	7.0 7.1	7.3	6.8	6.3	6.6	7.1
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	143.9	160.5	150.3	151.9	162.4
17 18	Imports	1995 1994	Ξ	=	-	_	_	_	_
19 20	TOTAL SUPPLY	1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	143.9	160.5	150.3	151.9	162.4
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1995	_						
22	TO ROTZIIO 200 - REGUITES	1994	-	-	-	-	-	-	-
23 24	- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
25 26	- Ontario	1995 1994	145.8 113.5	126.1 95.2	94.7	130.0	121.2	120.4	147.9
27 28	- Manitoba	1995 1994	=	į.	_		_	_	_
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	-	Ī	-	-	-	_	_
31 32	- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	_	_	-	_	_
33 34	- British Columbia	1995 1994	28.2	31.7	31.6	15.4	14.6	10.2	_
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	17.6	17.2	16.3	19.2	19.9
37 38	Total to refineries	1995 1994	163.8 158.5	142.3 142.6	143.9	162.6	152.1	149.8	167.8
39 40	Export to the United States	1995 1994	=	Ξ	-	-	-	_	-
41 42	Export to other countries	1995 1994	-	Ī	-	-	_	_	_
43 44	Total exports	1998 1994	:	:	-			-	
45 46	Net inventory changes	1995 1994	-1.9 2.9	-0.2 0.2	0.4	-2.0	-2.0	4.8	-2.6
47 48	Deliveries to other purchasers	1995 1994	-	Ξ	-	-	-	_	-
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	-0.1 -0.2	-0.3 -0.3	-0.4	-0.1	0.2	-2.7	-2.8
	TOTAL DISPOSITION	1995	161.8	141.8					

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan.	to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Fév.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-	1995 L	ourd	1
-	~	-	-	-	-	1994		2
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	286.9 286.3	1995 L 1994	-éger et médium	3
-	-		-	-	Ξ	1995 S 1994	Synthétique	5 6
-		-	-	-	Ξ	1995 F 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	286.9 286.3	1995 1 1994	Total pétrole brut	9 10
					1.6		Condensat	11
0.8	1.0	1.5	1.1	1.3	3.1	1994		12
5.8	7.7	7.8	7.7	7.5	15.1 14.3	1995 F 1994	Pentanes plus	13
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	303.6 303.7	1995 1 1994	Total prélèvements nets	15 16
					_	1995 1	Importations	17
f m	-	-	-	-	-	1994		18
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	303.6 303.7	1995 1 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994	dux raffineries - Attantique	. 55
					-	1995	- Québec	23
-	48.5	-	•	-	-	1994		24
105.5	145.7	124.9	151.7	143.4	271.9 208.7	1995 1994	- Ontario	25 26
	_		_	_		1995	- Manitoba	27 28
					_	1995	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994	- 333,427,1343,1	30
-	_	-	2	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
					59.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
~	-	-	-	_				
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	34.2 32.5	1995 1994	- Territoires du NO.	36
122.8	212.1	142.6	167.5	162.4	306.1 301.1	1995 1 1994	Total livré aux raffineries	37 38
					-		Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
-	-	-	-	-	=	1995 I 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
		•	•	-	:	1995 I 1994	Exportations totales	43 44
4.8	-5.6	10.4	-10.3	1.3	-2.1 3.1	1995 1	Variations nattes des stocks	45 46
-	-	~	-	-	Ξ	1995 I 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.3	-2.3	0.2	-0.2	-1.4	-0.4 -0.5	1994	Pertes et rectifications	49 50
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	303.6 303.7	1995 1 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avri1	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of oubic met	res - millier:	s de mêtres	cubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Незоу	1995 1994	=	Ξ	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1995 1994	Ξ	-	_	_	_	_	-
5	Synthetic	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	_
7	Crude bitumen	1995 1994	- :	-	_	_		_	_
_	Total crude	1995			_		_	_	_
10		1994	•		•	-	•	•	•
11	Condensate	1995 1994	=	-	-	-	. -	-	-
13 14	Pentanes plus	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	_	_	_
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	:	:					
17 18	Imports	1995	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5
	TOTAL SUPPLY	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5
	Disposition:	1995	1 577.3	1 350.2					
22	To Refineries - Atlantic	1994	1 888.6	1 103.6	2 510.0	1 118.3	1 055.5	1 092.9	1 547.9
23 24	- Quebec	1995 1994	1 742.0 1 824.8	1 542.0 1 207.5	1 531.4	1 625.8	1 392.7	1 517.6	1 655.8
25 26	- Ontario	1995 1994	_	7.9	46.9	100.9	101.7	75.5	129.8
27 28	— Manitoba	1995 1994	Ξ	_	_	_	_	_	_
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	_	_	_	_	-
31 32	- Alberta	1995	=	-	_	_	_	_	_
33	- British Columbia		-	-		9.4	19.4		
35	- N.W. Territories		_	-	_	7.4	17.9	-	-
36		1994	-	-	-	-	-	-	-
37 38	Total to refineries	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.8
39 40	Export to the United States	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	_
41 42	Export to other countries	1995 1994	Ξ	1	_	-	_	_	_
43 44	Total exports	1995 1994	:	:					
45 46	Net inventory changes	1995 1994	0.1	0.1	-	0.1	-0.1	58.7	-5.6
47 48	Deliveries to other purchasers	1995 1994	= :	Ξ	_	_	_	_	-
	Losses and adjustments	1995 1994	-0.1 -0.5	-0.1 -	_	-0.1	0.1	-58.7	5.6
	TOTAL DISPOSITION	1995	3 319.3	2 900.1					

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, étranger

ugust	September	October	November	December	Jan. to Fo	eb.		
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fé	űν.		
housands of	cubic metre	s - milliers	de mètres oub	0 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Léger et médium	3
					-		Synthétique	9
-	_	-	-	-	-	1994	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	Ξ.	1994	retrois brut bitumineux	έ
					:	1995 1994	Total pétrole brut	10
					_	1995	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1994		12
-	-	_	-	-		1995 1994	Pentanes plus	13
					:	1995 1994	Total prélèvements nets	18
•	·	·	•	·	6 219.4		Importations	16
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	6 024.5	1994	Zapor tetzona	18
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	6 219.4 6 024.5	1995 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
844.4	1 668.7	1 109.9	860.3	1 913.3	2 927.5 2 992.2	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
1 439.2	1 512.6	1 430.8	1 810.6	1 523.9	3 284.0 3 032.3	1995 1994	- Québec	23
1 43216	7 31200				7.9	1995	- Ontario	25
118.6	145.4	142.9	14.0	-	-	1994		26
_	_	-	-		-	1995 1994	- Manitoba	27 28
					-	1995	- Saskatchewan	25
-	-	-	-	-	-	1994	- Alberta	31
-	-	-	-	-	_	1994	- Maber Ca	32
_	_	_	_	_		1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
					_	1995	- Territoires du N0	
-	-		-	-	-	1994		36
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	6 219.4 6 024.5	1995	Total livré aux raffineries	37 38
	_	_		_	-	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39
_	_						Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
						1995 1994	Exportations totales	43 44
			48.5		0.2		Variations nettes des stocks	45
-9.0	15.5	-40.9	-13.6	-0.8	-0.5	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	-	_	1994	Earressons e v eutres acheteurs	48
9.0	-15.5	40.9	13.6	0.8	-0.2 -0.5	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
7.0					6 219.4		TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	6 024.5	1994		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Canada

January

February

		vandar y	1 001 001 3	mar on	MP1 11	11-3	-	0019
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	res at 101.32	5 kilopaseals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
	1995	16 870.7	14 985.4					
1 Gross new production 2		16 018.1	14 316.1	15 522.7	14 950.3	14 957.1	14 558.8	15 074.8
3 Net new production 4	1995 1994	16 679.7 15 803.4	14 809.6 14 125.7	15 317.3	14 766.3	14 761.4	14 362.3	14 872.6
5 Net withdrawals 6	1995 1994	15 809.0 14 858.1	14 028.2 13 256.5	14 019.3	13 636.0	13 363.1	12 810.6	13 408.2
7 Less - Field uses 8	1995 1994	489.6 552.3	413.6 503.6	519.1	463.4	458.8	425.1	430.6
9 - Shrinkage (1) 10	1995 1994	1 555.8 1 514.9	1 393.2 1 378.4	1 478.3	1 399.2	1 337.1	1 419.4	1 458.6
11 — Plant use (2) 12	1995 1994	501.7 501.6	457.7 429.0	487.8	437.2	443.1	402.3	402.8
3 — Adjustment 14	1995 1994	-41.8 190.8	64.5 5.8	139.1	-0.6	-17.9	- 245.0	- 156.8
15 Total marketable gas 16	1995 1994	13 303.7 12 098.5	11 699.2 10 939.7	11 395.0	11 336.8	11 142.0	10 808.8	11 273.0
17 Imports 18	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
19 Other receipts 20	1995 1994	-	Ξ	-	-	-	_	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1995 1994	13 365.0 12 209.1	11 745.0 11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 176.6 -2 847.2	-2 336.9 -2 107.7	- 752.7	492.1	1 209.8	1 715.9	1 786.9
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	1 023.6 562.9	570.6 439.7	208.7	153.6	422.8	322.3	475.9
27 Exports 28	1995 1994	6 935.0 6 279.7	6 396.0 5 429.1	5 865.1	5 788.6	5 563.9	5 491.4	5 920.0
29 Direct sales 30	1995 1994	1 064.5 867.9	979.2 785.1	817.0	675.2	659.6	646.6	599.5
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1995 1994	741.4 758.5	675.6 693.5	634.4	517.9	402.5	314.0	283.3
35 - Ontario 36	1995 1994	2 590.3 3 287.6	2 695.8 2 880.8	2 505.6	1 820.4	1 268.6	868.2	743.1
37 — Manitoba 38	1995 1994	250.5 310.1	227.7 247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
61 — Alberta 62	1995 1994	2 067.6 2 110.7	1 830.6 1 914.8	1 598.3	1 358.5	1 201.7	1 131.1	1 179.4
i3 — Brîtîsh Columbia i4	1995 1994	581.8 560.9	480.4 517.0	440.1	336.8	317.4	305.2	264.7
65 — Northwest Territories 66	1995 1994	10.9	9.9	9.0	10.3	9.9	10.4	10.9
47 Total sales 48	1995 1994	6 518.5 7 345.8	6 136.1 6 544.6	5 541.7	4 285.4	3 334.4	2 716.6	2 553.3
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1995 1994	13 365.0 12 209.1	11 745.0 11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6

April

March

May

June

July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

						٨	pprovisionnements :	
15 365.2	14 504.4	15 641.2	15 909.7	16 648.9	31 856.1 30 334.2	1995 Pro 1994	duction originale brute	1 2
15 154.8	14 309.1	15 441.1	15 713.4	16 460.1	31 489.3 29 929.1	1995 Pro 1994	duction originals netts	3 4
13 648.1	12 958.5	14 212.8	14 783.1	15 579.0	29 837.2 28 114.6	1995 Pré 1994	lòvements nets	5 6
488.8	456.1	423.1	478.4	514.4	903.2 1 055.9	1995 Moi 1994	ns - Utilisation dans les chantiers	. 7 8
1 447.4	1 336.9	1 547.0	1 531.2	1 570.4	2 949.0 2 893.3	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1	10
481.9	431.6	500.7	493.5	492.0	959.4 930.6	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2	12
- 216.1	- 179.9	- 304.4	-57.9	- 118.3	22.7 196.6	1995 1994	- Rectifications	13 14
11 446.1	10 913.8	12 046.4	12 337.9	13 120.5	25 002.9 23 038.2	1995 Tot 1994	al du gaz marchand	15 16
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	107.1 261.7	1995 Imp 1994	ortations	17 18
-	-	-	-	-	-	1995 Aut 1994	res arrivages	19 20
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	25 110.0 23 299.9	1995 TOT. 1994	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						U	tilisation :	
					-4 513.5		iations des stocks des distributeur	
1 504.7	976.5	782.3	- 300.2	-1 251.7	-4 954.9 1 594.2	1994 1995 Per	tes, consom. & fluct. dans réseaux	24
482.0	695.3	544.4	980.4	875.0	1 002.6	1994	ortations	26
6 082.5	5 777.2	6 232.8	6 191.3	6 781.4	11 708.8	1994	or tataona	28
695.0	692.7	849.8	982.9	1 012.4	2 043.7 1 653.0	1995 Ven 1994	tes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1995 Ven 1994	tes - Nouveau-Brunswick	31 32
302.9	306.9	395.4	450.2	569.9	1 417.0 1 452.0	1995 1994	- Québec	33 34
806.7	835.3	1 161.5	1 450.4	2 106.9	5 286.1 6 168.4	1995 1994	- Ontario	35 36
39.0	. 44.5	80.4	155.6	217.6	478.2 557.9	1995 1994	- Manitoba	37 38
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	492.1 589.2	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
1 238.9	1 265.1	1 591.3	1 801.0	2 074.3	3 898.2 4 025.5	1995 1994	- Alberta	41 42
278.4	300.6	326.5	492.1	567.4	1 062.2	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	20.8 19.6	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 712.7	2 817.2	3 676.6	4 533.2	5 777.1	12 654.6 13 890.4	1995 Tot 1994	al des ventes	47 48
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	25 110.0 23 299.9	1995 TOT. 1994	AL DE L'UTILISATION NETTE	50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1995	-	_	_	-	_	_	_
							_	_
9 - Shrinkage 0	1995 1994	=	-		-		-	-
1 — Plant uses 2	1995 1994	Ξ	Ξ.	-		-	_	-
3 - Adjustment	1995 1994	=	Ξ.	_	_	_	_	_
5 Total marketable gas	1995 1994	0.2	2.0					
16		0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	Ξ.	-	-	-	-	-
9 Other receipts	1995 1994	1 1 1	Ξ	_		_	_	-
TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation	on 1995	_	_					
24	1994	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack char 26	nge 1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
27 Exports 28	1995 1994	, =	• 1	_	-	_	_	-
29 Direct sales	1995 1994	-	-	_	_	_	_	_
51 Sales - New Brunswick	1995	_						
32	1994	-	-	-	-	-	-	-
- Quebeo	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 - Ontario 36	1995 1994	Ξ	Ξ.	-	_		_	_
57 — Manitoba	1995	_	-					
58	1994	-	-	-	-	-	-	-
59 — Saskatchewan 60	1995 1994	=	-	-	-	-	-	-
- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
3 — British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	_	_	_		_
5 - Northwest Territorie		-	-					
				-	-	-	-	-
77 Total sales 48	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	0.2	0.2					

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb
iŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1995	Production originale brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1995 1994	Production originale nette	3 4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1995 1994	Prélèvements nets	5
_	_	-	_	_	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
_	-	_		-	_	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
_	_	~	_	_	_	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4		Total du gaz marchand	15 16
	_	_		_			Importations	17
_							Autros arrivagos	19
-	-	-	-	-	-	1994	nutres erraveyes	20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						4005		- 27
-	-	-	-	-	-	1994	Variations des stocks des distributeurs	24
_	-	-	~	-	-	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	-	-	-	-	_	1995 1994	Exportations	27 28
_	_	_	-	_		1995 1994	Ventes directes	29 30
_	_	_	-	_	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
					0.4	1995	- Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1994		34
-	-	-	~	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
-		-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	* -	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
-	-	-	~	-	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-		-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1995 1994	Total des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4 0.4	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Cum'lu e								
Supply:	1995	43.8	38.2					
1 Gross new production 2	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
3 Net new production 4	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
5 Net withdrawals 6	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
7 Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	_				
9 - Shrinkage	1995			_	_		_	_
0 anrinkaye	1994	-	_	-	-	-		-
1 - Plant uses 2	1995 1994	-	_	**	-	-	-	_
3 - Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	_	_	_	_	_
5 Total marketable gas	1995	43.8	38.2	70.0	74.1			
5 7	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
7 Imports 8	1994	=	-	-	-	-	-	-
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	=	-	-	_	-	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995	-	-					
5 Line loss, fuel and pack change	1994	_	_	-	-	-	-	_
6	1994	-	-	-	- '	-	-	-
7 Exports 8	1995 1994	Ξ	= =	-	-	-	-	-
9 Direct sales	1995 1994	Ξ	=	_	_	_	_	_
1 Sales - New Brunswick	1995	_	_					
2	1994	-	-	-	-	-	-	~
3 - Quebec	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	-
5 - Ontario	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
7 — Manitoba 8	1995 1994	=	_		_			
9 — Saskatchewan	1995	_	_	-	-	-	-	_
1 - Alberta	1994	_	-	-	-	-	-	-
1 - Alberta 2	1994	Ξ	=	-	-	-	-	-
3 - British Columbia 4	1995 19 9 4	=	Ξ	-	_		-	-
5 - Northwest Territories	1995 1994	-	=	_		1		
7 Total sales	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	30.0	76.3	70.7	77.0	-
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	43.8	38.2		34.1	30.5	33.9	35.3
10	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

							Approvisionnements :	
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	82.0 54.3	1995 1994	Production originals bruts	1 2
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	82.0 54.3	1995 1994	Production originals netts	3
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	82.0 54.3	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	-	1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
-	-	_	-	-	-	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	-	_		-	1995 1994	- Rectifications	13 14
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	82.0 54.3	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	~	-	1995 1994	Importations	17 18
-	•	-	-	-	-	1995 1994	Autres arrivages	19 20
					82.0	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	54.3	1994		22
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1994	Variations des stocks des distributeurs	24
-	-	-	-	-	-	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
_	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	-	_	_	1995 1994	- Québec	33 34
					92.0	1005	Catania	70
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	82.0 54.3	1995 1994	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
			_			1995 1994	— Saskatchewan	39 40
-	_	_	_	_	_			
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
-	•	-	-	-	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
38.2	35.5	48.1	46.0	45.9	82.0 54.3	1995 1994	Total des ventes	47 48
					82.0	199K	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	54.3	1994	The second and the second	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	748.2 712.2	668.4 642.4	698.0	670.9	706.6	681.5	697.9
3 Net new production 4	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	678.0	651.2	686.2	661.9	678.0
5 Net withdrawals 6	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	678.0	651.2	686.2	661.9	678.0
7 Less - Field uses 8	1995 1994	73.5 105.4	57.4 84.8	87.9	73.9	85.4	77.3	86.3
9 - Shrinkage O	1995 1994	4.2 8.7	5.2	7.4	6.4	7.2	6.6	7.3
1 ~ Plant uses	1995	10.6	10.4		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •			
2	1994	10.7	10.6	10.2	10.8	10.3	9.8	10.2
3 — Adjustment 4	1995 1994	0.1	4.4 2.0	1.3	1.3	1.7	2.0	1.4
5 Total marketable gas 6	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.8
7 Imports 8	1995 1994	-	=	_	_	-	_	
9 Other receipts	1995 1994	-	-	_	_	_	_	_
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	637.3 566.7	569.3 516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.8
_				27.12		33	20012	3,210
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	- 138.2 - 248.1	- 136.7 - 194.8	-34.7	54.7	113.1	135.1	520.4
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	55.2 48.5	97.1 5.5	21.8	8.1	10.9	21.0	10.7
7 Exports 8	1995 1994	18.7 13.1	16.4 14.8	5.2	7.1	6.7	5.9	5.6
9 Direct sales 0	1995 1994	40.2 50.0	42.8 29.5	_	_	_	_	_
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	-	-	_				
3 - Quebec	1995	_	_		_	-	_	Ī
4	1994	-	-	-	-	-	-	-
5 - Ontario 6	1995 1994	385.4 395.3	333.6 380.6	390.9	360.0	382.4	364.0	
7 — Manitoba 8	1995 1994	-	-	_	_	-	_	_
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
1 — Alberta 2	1995 1994	=	:	_	_		_	_
3 — British Columbia 4	1995	=	-					
5 - Northwest Territories	1995	-		-	-	-	-	-
6	1994	-	-	-	-	-	-	-
7 Total sales 8	1995 1994	661.4 703.2	549.7 661.9	578.9	488.9	450.9	404.2	36.1
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	637.3	569.3					

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnements :	
695.4	689.0	708.8	755.7	747.0	1 416.6 1 354.6	1995 P 1994	roduction originals bruts	1 2
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	1 372.4 1 313.3	1995 P 1994	roduction originals netts	3
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	1 372.4 1 313.3	1995 P 1994	rélèvements nets	5 6
90.3	91.4	69.0	110.8	65.5	130.9 190.2	1995 M 1994	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
7.6	7.7	3.9	9.2	5.9	9.4 15.9	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
10.2	10.4	10.0	11.6	11.2	21.0 21.3	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
1.0	1.3	-	0.5	3.6	4.5 2.3	1995 1994	- Rectifications	13 14
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	1 206.6 1 083.6	1995 T 1994	otal du gaz marchand	15 16
						4005 7		4=
-	-	-	-	-	-	1994	mportations	17
-	-	-	-	-	-	1994	utres arrivages	19 20
566.5	. 557.9	604.7	601.3	636.7	1 206.6 1 083.6	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
					- 274.9	1995 V	ariations des stocks des distributeurs	s 23
509.5	95.9	42.7	-55.1	- 112.9	- 442.9 152.3	1994 1995 P	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	24 25
14.0	14.0	13.7	42.3	74.9	54.0 35.1	1994 1995 F	xportations	26 27
4.4	5. <i>7</i>	7.4	12.9	13.8	27.9	1994	entes directes	28
-	9.4	153.1	74.9	55.6	79.5	1994		30
-	-	-	-	-	-	1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
-	378.7	277.2	353.1	375.3	719.0 775.9	1995 1994	- Ontario	35 36
-	-	-	-	_	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	492.1 589.2	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-	-		-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
-	-	-	**	-	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	en-	-	-	_	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
38.6	432.9	387.8	526.3	605.3	1 211.1 1 365.1	1995 T 1994	otal des ventes	47 48
566.5	587.9	604.7	601.3	636.7	1 206.6 1 083.6	1995 T 1994	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopaseals	and 15 degre	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2		14 135.4 13 488.4	12 588.4 12 056.9	13 170.8	12 515.9	12 515.9	12 305.8	12 894.4
3 Net new production 4	1995 1994	13 970.6 13 312.5	12 438.0 11 903.5	13 000.5	12 365.2	12 354.2	12 142.8	12 723.5
5 Net withdrawals 6	1995 1994	13 099.9 12 367.2	11 656.6 11 034.3	11 702.5	11 234.9	10 955.9	10 591.1	11 259.1
'Less - Field uses	1995 1994	376.8 403.9	321.1 379.5	395.2	365.1	348.3	. 333.9	331.1
- Shrinkage (1)	1995 1994	1 403.2 1 345.9	1 258.1 1 224.1	1 322.5	1 230.6	1 169.6	1 262.1	1 309.5
- Plant use (2)	1995 1994	425.5 421.5	389.4 368.1	418.3	375.5	431.0	389.7	389.5
3 — Adjustment	1995	-44.2 189.7	61.2 118.8	117.5	1.5	-21.6	- 249.8	- 156.6
Total marketable gas	1995 1994	10 938.6 10 006.2	9 626.8 8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
'Imports	1995	=		_	_	_	_	
9 Other receipts	1995	=	:	_	_	_		
TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	10 938.6 10 006.2	9 626.8 8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
Disposition :					, 2000	, ,		, 555.6
3 Distributors storage variation	1995 1994	-1 864.6 -2 405.6	-2 147.0 -1 714.2	- 532.0	335.5	921.7	1 309.1	1 121.9
Line loss, fuel and pack change	1995	721.2 514.7	486.9	141.4	113.5	379.7	331.7	397.8
Exports	1995	6 268.5 5 591.1	5 694.8 4 819.3	5 253.7	5 172.3	4 971.3	5 035.1	5 443.0
Direct sales	1995	748.5 576.7	680.0	580.3				
Sales - New Brunswick	1995	-	521.1	580.3	478.4	470.6	461.5	432.8
- Quebec	1995	741.2	675.4	-	-	-	-	
- Ontario	1994	758.3 1 985.2	693.3 2 161.0	634.2	517.7	402.3	313.8	283.1
- Manitoba	1994	2 624.2	2 208.7	1 666.6	1 232.8	674.0	259.5	516.9
- Saskatchewan	1994	310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
- Alberta	1994	2 004.1	1 774.2	_	-	-	-	-
? - British Columbia	1994	1 999.9 84.0	1 827.7 73.8	1 509.4	1 274.6	1 125.9	1 077.1	1 123.6
- Northwest Territories	1994	36.9	56.3	29.1	24.8	17.3	19.9	30.6
Total sales	1994	5 065.0	4 912.1	-		-	-	-
9 TOTAL NET DISPOSITION	1994	5 729.3 10 938.6	5 033.8 9 626.8	4 005.6	3 162.5	2 285.3	1 717.8	1 990.1
0	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6

January February March April

May

June

July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Alberta

September October

August

November December Jan. to Feb.

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
millions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopaseals	et à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
13 116.3	12 251.8	13 268.2	13 253.0	13 944.9	26 723.8 25 545.3	1995 1994	Production originale brute	1 2
12 944.0	12 090.9	13 104.7	13 093.2	13 784.3	26 408.6 25 216.0	1995 1994	Production originals netts	3 4
11 437.3	10 740.3	11 876.4	12 162.9	12 903.2	24 756.5 23 401.5	1995 1994	Prélèvements nets	5
360.2	343.0	317.1	331.4	405.0	697.9 783.4	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
1 321.6	1 190.5	1 394.8	1 387.5	1 403.2	2 661.3 2 570.0	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1)	10
427.4	370.4	437.8	422.7	409.2	814.9 789.6	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2)	11
- 178.5	- 153.5	- 229.7	-57.2	- 120.2	17.0 308.5	1995 1994	- Rectifications	13 14
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	20 565.4 18 950.0	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
	-	-	-	_	-	1995 1994	Importations	17 18
-	_	-	-	-	-	1995 1994	Autres arrivages	19
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	20 565.4 18 950.0	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
821.2	692.4	698.7	-90.3	- 971.5	-4 011.6 -4 119.8	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23 24
431.2	676.9	458.1	636.1	631.9	1 208.1 798.5	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 599.2	5 248.4	5 652.8	5 622.0	6 109.2	11 963.3 10 410.4	1995 1994	Exportations	27 28
485.6	518.3	428.2	625.7	677.0	1 428.5 1 097.8	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
302.7	306.7	395.2	450.0	569.7	1 416.6 1 451.6	1995 1994	- Québec	33 34
606.0	257.5	657.4	875.0	1 492.8	4 146.2 4 832.9	1995 1994	- Ontario	35 36
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	478.2 557.9	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	_	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
1 197.2	1 218.2	1 553.7	1 732.1	2 001.2	3 778.3 3 827.6	1995 1994	- Alberta	41 42
24.5	27.0	31.9	72.3	78.1	157.8 93.2	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-		-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 169.4	1 853.9	2 718.6	3 285.0	4 359.4	9 977.1 10 763.1	1995 1994	Total des ventes	47 48
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	20 565.4 18 950.0	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995 1994	1 885.0 1 726.2	1 638.4 1 537.4	1 569.9	1 672.9	1 646.6	1 482.8	1 401.
3 Net new production	1995	1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.
5 Net withdrawals	1995	1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.
7 Less - Field uses	1995	39.3 43.0	35.1 39.3	36.0	24.4	25.1	13.9	13.:
9 - Shrinkage	1995	141.1	123.4					
1 - Plant uses	1994	152.3 62.6	140.1 55.3	141.3	154.9	152.7	143.6	136.
3 - Adjustment	1994	2.3	48.6 -1.1	57.6	49.1	-	1.4	1.3
4 15 Total marketable gas	1994	0.8	- 115.0 1 422.2	20.3	-3.4	2.0	2.8	-1.6
6	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3
7 Imports 8	1994	Ξ	-	-	-	-	-	
9 Other receipts	1995 1994	=	Ξ	-	-	~	-	
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	1 636.3 1 446.1	1 422.2 1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	- 173.8 - 193.5	-53.2 - 198.7	- 186.0	101.9	175.0	271.7	144.6
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	247.2 -0.3	-13.4 150.4	45.5	32.0	32.2	-30.4	67.4
7 Exports 8	1995 1994	647.8 675.5	684.8 595.0	606.2	609.2	585.9	450.4	471.4
29 Direct sales	1995 1994	275.8 241.2	256.4 234.5	236.7	196.8	189.0	185.1	166.7
11 Sales - New Brunswick 12	1995 1994	Ξ	=	_	_	_	_	_
3 - Quebec	1995 1994	-	-		_	_	_	
55 — Ontario	1995	123.1 136.4	119.3 120.8	133.3	135.4	133.2	126.9	137.5
7 — Manitoba	1995	_	-	100.0		133.2	120.7	197.02
59 — Saskatchewan	1995	_	_	-	-	_	-	
il – Alberta	1994	63.5	56.4	-	-	-	-	
3 — British Columbia	1994	110.8 452.7	87.1 371.9	88.9	83.9	75.8	54.0	55.8
4 5 - Northwest Territories	1994	476.0	419.4	375.2	275.3	262.6	249.8	198.0
6	1994	670.7	-	-	-	-	· -	-
7 Total sales	1994	639.3	547.6 627.3	397.4	494.6	471.6	430.7	391.2
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	1 636.3 1 446.1	1 422.2 1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnements :	
1 464.8	1 476.3	1 557.8	1 798.2	1 855.2	3 523.4 3 263.6	1995 I 1994	Production originale brute	1 2
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	3 516.5 3 230.1	1995 1994	Production originals nette	3
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	3 516.5 3 230.1	1995 1994	Prélèvements nets	5
38.3	21.7	37.0	36.2	43.9	74.4 82.3	1995 (Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
		140.6	127.2	154.2	264.5	1995	- Pertes lors de traitement	9
111.2	132.2				292.4	1994	- Utilisation dans les usines	10
43.0	48.7	49.5	57.0	69.2	115.0	1994	- Rectifications	12
-38.6	-27.7	-74.7	-1.2	-1.7	- 114.2 3 058.5	1994		14
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	2 854.6	1994	Total du gaz marchand	1B 16
-	-	-	-	-	-	1995 : 1994	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Autres arrivages	19 20
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	3 058.5 2 854.6	1995 1 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
					- 227.0	1995	Variations des stocks des distributeur	- 27
174.0	188.2	40.9	- 154.8	- 167.3	- 392.2 233.8	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
36.8	4.4	72.6	302.0	168.2	150.1	1994		26
478.9	523.1	572.6	556.4	658.4	1 332.6 1 270.5	1994	Exportations	27 28
209.4	165.0	268.5	282.3	279.8	532.2 475.7	1995	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1995 t	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	· · · · · ·	<u>-</u> -	1995 1994	- Québec	33 34
131.7	118.5	142.3	128.6	130.6	242.4 257.2	1995 1994	- Ontario	35 36
_	_	_	_	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
					119.9	1995	Alberta	41
41.7	46.9	37.6	68.9	73.1	197.9 824.6	1994	- Colombie-Britannique	42
220.3	241.3	255.7	381 <i>.7</i>	442.9	895.4	1994	- Territoires du Nord-Quest	44
-	-	-	-	-		1994		46
393.7	406.7	435.6	579.2	646.6	1 186.9 1 350.5	1994	Tatal des ventes	47 48
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	3 058.5 2 854.6	1995 1 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	69 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metro	es at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	17.3 18.7	15.3 16.3	15.3	16.3	15.9	15.7	15.0
3 Net new production 4	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	15.2	16.2	15.5	15.6	14.7
5 Net withdrawals 6	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	15.2	16.2	15.5	15.6	14.7
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
9 — Shrinkage 10	1995 1994	0.7 1.0	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5
11 - Plant uses 12	1995 1994	0.7 0.5	0.6	0.6	0.4	0.5	0.5	0.3
13 — Adjustment 14	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	~	_	-
15 Total marketable gas 16	1995 1994	15.7 16.5	14.0 14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
17 Imports 18	1995 1994	Ξ	Ξ	_	_	~	-	-
19 Other receipts 20	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	_	_
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1995 1994	15.7 16.5	14.0 14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	Ξ	1	-	-	-	-	-
27 Exports 28	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-		-
29 Direct sales 30	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
31 Sales – New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
35 — Ontario 36	1995 1994	Ξ	Ξ.	-	-	-	-	-
37 — Manitoba 38	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
41 — Alberta 42	1995 1994	Ξ	_	-	-	-	-	-
43 — British Columbia 44	1995 1994	4.8 6.3	4.1 5.4	4.9	4.8	4.4	4.1	3.0
45 - Northwest Territories 46	1995 1994	10.9 10.2	9.9	9.0	10.3	9.9	10.4	10.9
47 Total sales 48	1995 1994	15.7 16.5	14.0 14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	199 5 1994	15.7 16.5	14.0 14.8	13.9	15.1	14.3	14.8	13.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Nord-Duest

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnements :	
9.8	12.0	19.5	17.6	15.5	32.6 35.0	1995 1994	Production originals brute	1 2
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	32.3 34.2	1995 1994	Production originals nette	3 4
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	32.3 34.2	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					1.3	1995	- Pertes lors de traitement	9
0.2	0.1	1.0	0.9	0.5	1.8	1994		10
0.3	0.3	0.9	0.4	0.4	1.3	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	29.7 31.3	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	-	_	_	-	_	1995 1994	Importations	17 18
						1995	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1994		20
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	29.7 31.3	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
							Variations des stocks des distributeur	
-	-	-	-	-	-	1994		24
-	-	-	-		-	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	_	1995 1994	Exportations	27 28
_			_	_	_	1995 1994	Ventes directes	29 30
						1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
						1995	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1994		36
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
						1995	- Saskatchewan	39 40
-	-	-		-	-	1994		
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
1.0	1.0	6.6	5.4	3.5	8.9 11.7	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	20.8 19.6	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	29.7 31.3	1995 1994	Total des ventes	47 48
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	29.7 31.3	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995	40.8	36.5					
2	1994	43.4	37.6	38.5	40.0	41.4	38.9	30.5
3 Net new production 4	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	38.4	39.9	41.3	38.8	30.4
5 Not withdrawals 6	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	38.4	39.9	41.3	38.8	30.4
7 Less — Field uses 8	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	_	_	_
9 - Shrinkage	1995 1994	6.6 7.0	5.9	6.4	. 6.6	6.9	6.5	5.0
II - Plant uses	1995	2.3	2.0					
12	1994	2.5	1.1	1.1	1.4	1.3	0.9	1.5
13 — Adjustment 14	1995 1994	Ξ	Ξ.	-	-	-	-	-
75 Total marketable gas 16	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
17 Imports	1995	_	_					
18	1994	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts 20	1995 1994	=	Ξ.	- 1	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ		-	_	_	_	_
25 Line loss, fuel and pack change	1995	Ξ	=	_	_	_	_	_
27 Exports	1995	-	-					
28	1994		-	-	-	-	-	-
29 Direct sales 30	1995 1994	_	Ξ.	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	=	_	_	_	_	_	_
33 — Quebeo	1995	_	_					
34	1994	-	-	-	-	-	-	-
35 — Ontario 36	1995 1994	Ξ	-	**	-	~	-	-
37 - Manitoba 38	1995 1994	Ξ	Ξ	-	_	_	_	_
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	=	Ξ	_	_	~	_	_
41 — Alberta	1995		-					
42 - British Columbia	1994	31.8	28.5	-	_	-	-	-
43 — British Columbia 44	1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
45 - Northwest Territories 46	1995 1994	Ξ	-	_	-	_	_	-
47 Total sales	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
49 TOTAL NET DISPOSITION	1995	31.8	28.5					23.9
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Feb			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
millions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés	elciu	s	
							Approvisionnements :	
	70.6		70.0	40.0	77.3		Production originals brute	1
40.5	39.6	41.6	39.0	40.2	81.0	1994		2
					77.1	1995	Production originals netts	3
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	80.8	1994		4
					77.1	1995	Prélèvements nets	5
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	80.8	1994		16
						1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1994		8
					12.5	1995	- Pertes lors de traitement	9
6.8	6.4	6.7	6.4	6.6	13.2	1994		10
					4.3	1995	- Utilisation dans les usines	11
1.0	1.8	2.5	1.8	2.0	3.6	1994		12

6.8	6.4	6.7	6.4	6.6	12.5	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
1.0	1.8	2.5	1.8	2.0	4.3	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
					***	1995	- Rectifications	13
-	-	~	-	-	-	1994		14
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	60.3 64.0	1995	Total du gaz marchand	15 16
-	_	-	-	-	_	1995 1994	Importations	17 18
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Autres arrivages	19
					60.3	1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	64.0	1994		22
							Utilisation :	
-	-	- "	-	-	-	1995 1994	Variations des stocks des distributeur:	s 23 24
_	_	_	-	-	_	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_		_	_	_	_	1995 1994	Exportations	27 28
						1995	Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994	AAULAS - MOUVASU-BLUNSAICK	32
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Ontario	35 36
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
						1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1994	- Alberta	40
-	-	-	-	-	-	1994	- HIBSLAS	42
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	60.3 64.0	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
_	_	_	_		_	1995 1994	- Territoires du Nord-Guest	45 46
					60.3	1995	Total des ventes	47
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	64.0 60.3	1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	64.0	1994	TOTAL DE C VILLAGRIAGR REITE	50

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier .	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	Ξ.	Ξ	-	-	-	-	
3 Net new production 4	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
5 Net withdrawals 6	1995 1994	Ξ	Ī.	_	_	_	_	
7 Less - Field uses	1995 1994	Ξ	=	_	_	_	-	
9 - Shrinkage	1995							
9 - Shrinkage 0	1994	-	5 - I		-	-	-	-
1 - Plant uses	1995	-	-					
2	1994	-	-	-	-	-	-	~
3 - Adjustment 4	1995 1994	Ξ	_	-	-	-	-	
5 Total marketable gas	1995 1994	:	:					
7 Imports	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
9 Other receipts	1995	-	-					
O TOTAL NET SUPPLY	1994 1995	61.3	45.8	_	-	-	_	
2	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
Disposition :								
3 Distributors storage variati 4	ion 1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
5 Line loss, fuel and pack cha 6	inge 1995 1994	Ξ	Ξ	_	-	-	-	_
7 Exports B	1995 1994		-	_	_	_		
9 Direct sales	1995	_						
0	1994	Ξ.	=	-	-	-	-	-
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	-	Ξ	~	-	-	-	-
3 - Quebec	1995 1994	_	Ξ	-	_	_	-	
5 - Ontario 6	1995 1994	52.8 102.7	43.7 145.4	284.8	58.1	48.5	83.9	53.4
7 — Manitoba 8	1995 1994	=	=	_	_			
9 — Saskatchewan	1995	_	-			_		
0 1 — Alberta	1994 1995	-	-	-	-	-	-	•
2	1994	-	-	-	-	-	-	
3 — British Columbia 4	1995 1994	8.5 7.9	2.1 5.7	_	-		-	9.2
5 - Northwest Territorie 6	1995 1994	Ξ	-	-	-	_	1.	-
7 Total sales	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
millions de	mētres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopasoals e	t à 15 degrés c	elciu	s	
							Approvisionnements :	
_	~	_	-		_	1995 1994	Production originals brute	1 2
						1995	Production originals netts	3
-	-	-	-	-	-	1994		4
-	-	-	-	-	-	1995	Prélèvements nets	5 6
						1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	
_	-	_	_	-	-	1994		8
-	-	-	· -	-	-	1994		10
	_		_			1995 1994		11 12
_	_		_	_	_	1995		13
-	-	-	-	-	-	1994		14
						1995 1994	Total du gaz marchand	18 16
					107.1		Importations	17
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	261.7	1994		18
_	_	_		_	_	1995 1994	Autres arrivages	19
					107.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	261.7	1994		22
							Utilisation :	
							Variations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	-	-	1994		24
-	-	-	-	-	-	1995	Pertes, consom. & fluet. dans réseaux	25 26
				_	_	1995	Exportations	27 28
-	_	_	_	_	_		Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
_	_	_	_	_	_	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
						1995		33
-	-	-	-	-	-	1994		34
30.8	45.1	39.5	47.7	62.3	96.5 248.1	1995 1994		35 36
						1995		37
-	-	-	-	-	-	1994		38
-	-	-		-	-	1995 1994		39 40

45.1

45.1

39.5

39.5

30.8

30.8

41 42 43

44

45

46 47 48

50

11.4

73.7

73.7

2.0

49.7

49.7

1995 1994

1995

1994

1994

10.6

13.6

107.1 261.7

107.1

261.7

- Alberta

1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1994

1995 Total des ventes 1994

- Colombie-Britannique

- Territoires du Nord-Guest

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
_			Millions o	f cubic metres	- millions	ie mètres cube	ıs		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1995 1994	333.0 296.2	300.0 271.0	289.0	298.3	248.6	300.1	279.3
3	Flared (2)	1995 1994	4.0 2.9	3.5 2.6	3.1	3.2	0.1	2.7	3.0
5 6	Plant fuel (2)	1995 1994	37.7 37.5	34.3 33.9	36.6	29.1	10.4	20.4	26.2
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliors	de mètres cut	.es		
_		4000							
7	Manitoba	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9	Saskatchewan	1995 1994	4.6 4.6	4.6 4.0	4.5	4. 6 · 4.6 · ·	4.2	3.9	4.0
11 12	Alberta	1995 1994	779.1 694.5	677.7 654.4	664.7	592.1	585.6	537.6	655.1
13 14	British Columbia	1995 1994	28.3 27.9	26.7 24.0	26.8	28.1	27.1	21.2	19.0
15 16	Canada	1995 1994	812.2 727.2	709.2 682.6	696.2	625.0	617.1	562.9	678.3
	Butane /								
17 18	Manitoba	1995 1994	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19 20	Saskatchewan	1995 1994	3.9 3.9	3.6 3.4	3.8	3.9	3.7	3.5	3.5
21 22	Alberta	1995 1994	464.7 388.3	390.9 363.8	351.3	342.2	338.1	278.5	332.5
23 24	British Columbia	1995 1994	19.1 17.3	17.5 14.9	16.7	18.8	18.0	16.7	15.1
25 26	Canada	1995 1994	487.8 409.6	412.1 382.2	371.9	365.0	359.9	298.8	351.2
	Ethane (before solvent	flood)							
27 28	Manitoba	1995 1994	=	Ξ	-	-	-	-	-
29 30	Saskatchewan	1995 1994	7	Ξ	-	-	· · ·	-	-
31 32	Alberta	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	705.1	767.4	785.6	780.3	643.9
33 34	British Columbia	1995 1994		=	_	-	-		
35 36	Canada	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	705.1	767.4	785.6	780.3	643.9
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1995		_					
38		1994	=	Ξ.	-	-	-	-	-
39 40	Saskatchewan	1995 1994		=======================================	-	-		-	-
41 42	Alberta	1995 1994	605 127 610 949	535 752 553 074	616 542	546 650	569 759	604 747	615 291
43 44	British Columbia	1995 1994	63 881 46 909	56 244 52 640	57 407	55 901	55 082	51 647	43 322
45 46	Canada	1995 1994	669 008 657 858	591 996 605 714	673 949	602 551	624 841	656 394	658 613

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation on recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.			
Millions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
278.7	246.4	305.8	316.9	338.5	633.0 567.2	1995 1994	Pertes (1)	1 2
3.2	1.4	3.0	3.7	4.1	7.5 5.5	1995 1994	Gaz brûlê (2)	3
26.9	14.7	33.2	23.3	33.1	72.0	1995	Consommation (2)	5
				55.1	71.4	1224		6
housands of	cubic metres	- milliers de	mêtres cubes				Propane	
					0.4	1995	Manitoba	7
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1994		8
4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	9.2 8.6	1995 1994	Saskatchewan	10
630.5	565.9	647.0	726.7	743.7	1 456.8 1 348.9	1995 1994	Alberta	11 12
22.4	25.4	29.1	26.3	27.3	55.0 51.9	1995 1994	Colombie-Britannique	13 14
					1 521.4	1995	Canada	15
657.7	596.1	680.9	757.8	775.8	1 409.8	1994		16
							Butane	
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1995 1994	Manitoba	1 <i>7</i> 18
3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	7.5 7.3	1995 1994	Saskatchewan	19
					855.6	1995	Alberta	21
332.0	306.1	371.3	406.0	435.4	752.1	1994		22
17.4	17.4	19.0	17.9	18.7	36.6 32.2	1995 1994	Colombie-Britannique	23 24
353.4	327.4	394.3	427.9	458.1	899.9 791.8	1995 1994	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. misci	bla)
	_	_	_	_	-	1995 1994	Manitoba	27 28
					_	1995	Saskatchevan	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	1 692.3 1 386.4	1995 1994	Alberta	31 32
-	-	-	_	-	-	1995 1994	Colombie-Britannique	33 34
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	1 692.3 1 386.4	1995 1994	Canada	35 36
detric tonne:	s – Tonne métr	ique						
							Soufre	
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Manitoba	37 38
-	-	-	-		-	1995 1994	Saskatchewan	39 40
626 555	544 417	628 362	615 437	600 511	1 140 879 1 164 023	1995 1994	Alberta	41 42
28 128	45 084	49 573	64 526	70 841	120 125 99 549	1995 1994	Colombie-Britannique	43 44
23 123	.5 001	., ., .		., .,	1 261 004	1995	Canada	45
654 683	589 501	677 935	679 963	671 352	1 263 572	1994		46

⁽¹⁾ Cos données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Cos données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentames plus. A mixture of mainly pentames and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butames and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butames. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentames et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propame. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	M	ΙΕΤ	HOD OF P.	AYMENT:				
Publication Sal	1-800-267-6677 Charge to VISA or MasterCard. Outside attains, Ontario (613) 951-1584 VISA, MasterCard and Purchase Orders only, Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.] I	ck only one) Please charg Card Number Signature		UISA		asterCard xpiry Date	
Company Department Attention Title					Payment enclosed \$ Please make cheque or money order payable to the Receiver General for Canada - Publications.					
Address City Postal Code	Phone Please ensure that all information in	() Fax	_	- (Purchase Ore	?)	er			
	Catalogue Title Ind		Date of Issue	f	Authorized Signature Annual Subscription or Book Price		And the second s			
Number			Indicate a "S" for subscriptio	" for	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$	
							SUBTOTAL			
Note: Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US GST Registration # R121491807					Sidollars. DISCOUNT (if applicable) GST (7%)					
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada - Publications.					(Canadian clients only) GRAND TOTAL					
Canadian drawn on	clients pay in Canadian funds and a US bank. Prices for US and fo	d add 7% GST. Foreign reign clients are shown	clients p	oay ollar	total amount	in US fund	ds PI	F 093	238	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



UN PORTRAIT
DU

CANADA

POUR CÉLÉBRER LA GRANDEUR DE NOTRE PAYS

Canada challenges the imagination. Imagine a country where Newfoundlanders live closer to Africans than they do to fellow Canadians in British Columbia. Or a country with an island that has a glacier bigger than Ireland. Imagine a country with two million lakes, and the world's longest coastline – but that shares a border with only one nation.

Statistics Canada has created the 54th edition of Canada: A Portrait as a celebration of our great

nation. Drawn from Statistics Canada's rich palette of national data, it paints a picture of where we are socially, economically, culturally and politically.

Over 60 unique and beautiful photographs combined with lively text, provide a close-up look at the Canada of today.

Experience this land's remarkable natural regions and diverse human landscape through six chapters entitled: This Land,
The People, The Society,
Arts and Leisure,
The Economy, and
Canada in the World.

Eminent Canadians such as astronaut Roberta Bondar, former hockey star Jean Béliveau, and writer W.O. Mitchell have contributed their personal visions of Canada.

Canada: A Portrait is a beautiful illustration of the Canada of today.

Presented in a 30 cm X 23 cm (12 1/4" X 9") format, prestige hardcover, with over 200 pages, *Canada:*A Portrait (Catalogue No. 11-403E) is available in Canada for \$38.00 plus GST, US \$41.95 in the United States, and US \$48.95 in other countries.

To order write Statistics Canada, Publications Sales, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. For faster ordering call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

Le Canada est un pays qui défie l'imagination. Imaginez un pays où les Terre-Neuviens vivent plus près des Africains que de leurs compatriotes de la Colombie-Britannique. Un pays où se trouve une île sur laquelle s'étend un glacier plus grand que l'Irlande. Imaginez un pays qui compte 2 millions de lacs et le plus long littoral du monde, et pourtant un seul voisin.

Statistique Canada a créé la 54^e édition d'**Un** portrait du Canada pour célébrer la grandeur de

> notre pays. C'est à partir du riche éventail de données nationales de Statistique Canada que l'on a brossé ce tableau de notre situation sociale, économique, culturelle et politique.

> > Plus de 60 magnifiques photos, mariées à un texte vivant, offrent une vision claire et détaillée de ce qu'est le Canada d'aujourd'hui.

Découvrez les splendides régions naturelles de ce pays, de même que son paysage humain des plus diversifiés, à travers six chapitres intitulés :

Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde.

D'éminents Canadiens, tels Roberta Bondar, astronaute, Jean Béliveau, ancienne vedette de hockey, et W.O. Mitchell, écrivain, y font part de leur vision personnelle du Canada.

Un portrait du Canada... un magnifique ouvrage de collection qui décrit admirablement bien le Canada d'aujourd'hui.

Présenté dans un format de 30 cm sur 23 cm (12,25 po X 9 po), dans une couverture rigide de luxe et en plus de 200 pages, *Un portrait du Canada* (N° 11-403F au catalogue) coûte 38 \$ plus TPS au Canada, 41,95 \$ US aux Etats-Unis et 48,95 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Vente des publications, Ottawa (Ontario), K1A 076 ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. La liste figure dans la publication. Pour commander plus rapidement, composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

March 1995

Catalogue 26-006 Mensuel

Government Publications

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1995





Canada

Statistics Statistique Canada

Canadä'

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax Montreal	(1-902-426-5331) (1-514-283-5725)	Regina Edmonton	(1-306-780-5405) (1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-493-3027)
Toronto Winninga	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,

Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Southern Alberta	1-800-882-5616
Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the

Hearing Impaired 1-800-363-7629

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6.

(1-613-951-7277)

Facsimile Number (1-613-951-1584)

Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

1-800-267-6677

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winninea	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,

Nouvelle-Ecosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Sud de l'Alberta	1-800-882-5616
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour

les malentendants 1-800-363-7629

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6.

(1-613-951-7277)

Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Numéro sans frais pour commander

seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

March 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Mars 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

June 1995

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 47, No. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous queique forme ou par queique moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Juin 1995

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 47, no. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak,
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

ef

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
High	nlights	5	Faits saillants	5
Tab:	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada Atlantic Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign	6 8 10 12 14 16 18 20 22	Canada Atlantique Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Étranger	6 8 10 12 14 16 18 20 22
2.	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada New Brunswick and Quebec Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Yukon Foreign	24 26 28 30 32 34 36 38	Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Yukon Étranger	24 26 28 30 32 34 36 38
3.	. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	 Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province 	42
Da	ata Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
as Utilities	55-002	Services de gaz
lectric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
nergy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
uarterly Publication		Publication trimestrielle
uarterly Report on Energy Supply nd Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
nnual Publications		Publications annuelles
coal Mines	26-206	Mines de charbon
rude Petroleum and Natural Gas ndustry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
il Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
lectric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
lectric Power Statistics, Vol.I lectric Power Survey of Capability nd Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Enventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

Harch 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1995 amounted to 9.4 million cubic metres compared to 9.3 million cubic metres in March 1994, an increase of 0.4%. Imported crude for the same period amounted to 3.0 million cubic metres a decrease of 27.2% over March 1994.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 7.8 million cubic metres (62.9%) were sent to Canadian refineries and 4.5 million cubic metres(36.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.9% to 16.2 billion cubic metres from 15.3 billion cubic metres in March 1995. Marketable production for March amounted to 12.8 billion cubic metres, an increase of 12.5%.

The disposition of natural gas for March 1995 is as follows: 0.4 billion cubic metres were withdrawn from distributors storage to meet seasonal demand; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants 6.9 billion cubic metres exported; 6.8 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faites saillants

Mars 1995

- En mars 1995 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,4 millions de mètres cubes comparativement à 9,3 millions de mètres cubes en mars 1994, soit une augmentation de 0,4%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,0 millions de mètres cubes, soit une baisse de 27,2%.
- L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 1995 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (62,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,5 millions de mètres cubes (36,3%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,9% pour se lire 15,3 milliards de mètres cubes en mars 1995 contre 16,2 milliards de mètres cubes. En mars 1995, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,8 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 12,5%.
- Au cours du mois de mars 1995, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 0,4 milliard de mètres cubes ont été retirés du stock des distributeurs afin de satisfaire aux exigeances saisonnières; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilises sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,9 milliards de metres cubes ont été exportés et 6,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La difference entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression tuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

			1						
			Janvier	Février	Mars	Avri1	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mětres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	2 182.0 1 940.3	1 985.7 1 756.9	2 174.5 1 951.5	1 884.4	1 977.9	1 936.2	2 040.
3	Light and medium	1995 1994	4 613.5 4 564.7	4 156.4 4 133.1	4 591.0 4 653.2	4 562.1	4 555.4	4 341.8	4 633.
6	Synthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	836.8	1 169.0	1 370.1	1 463.
8	Crude bitumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	689.9	724.7	663.1	734.
9 10	Total crude	199 5 1994	8 817.2 8 277.9	7 842.4 7 631.9	8 537.6 8 541.6	7 973.2	8 427.0	8 311.2	8 870.
11	Condensate	1995 1994	34.1 25.4	29.5 23.5	32.5 26.9	25.9	26.0	25.6	26.
14	Pentanes plus	1995 1994	836.7 771.1	730.9 707.7	791.5 758.3	674.0	698.8	680.7	713.
16	Total net withdrawals	199 5 1994	9 688.0 9 074.4	8 602.8 8 363.1	9 361.6 9 326.8	8 673.1	9 151.8	9 017.5	9 610.
17	Imports	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.
19	TOTAL SUPPLY	1995 1994	13 007.3 12 787.8	11 502.9 10 674.2	12 337.0 13 415.1	11 527.5	11 721.1	11 703.5	12 943.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	1 577.3 2 001.5	1 466.1 1 126.4	1 705.4 2 510.0	1 261.9	1 141.4	1 170.2	1 547.
23	- Quebec	1995 1994	1 801.7 1 895.6	1 581.4 1 266.5	1 437.6 1 531.4	1 625.8	1 394.1	1 518.6	1 721.
25	- Ontario	1995 1994	2 189.1 2 160.4	1 885.4 1 884.0	2 123.1 2 170.6	2 204.6	1 914.3	1 715.8	2 243.
27	- Manitoba	1995 1994	-	=	=	-	-	-	
30	- Saskatchewan	1995 1994	285.4 288.9	262.1 254.7	274.8 287.9	297.2	212.4	89.4	298.
31 32	- Alberta	1995 1994	1 865.9 1 668.0	1 657.0 1 588.1	1 796.7 1 772.2	1 592.1	1 612.4	1 629.8	1 884.
34	- British Columbia	1995 1994	456.7 486.0	354.2 406.8	402.8 439.8	418.3	437.6	437.6	480.
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.2	16.3	19.2	19.
37 38	Total to refineries	199 5 1994	8 194.1 8 517.2	7 222.4 6 542.2	7 758.5 8 729.5	7 417.1	6 728.5	6 580.6	8 195.
39	Export to the United States	1995 1994	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.
1	Export to other countries	1995 1994		-	_	-	-	-	
13	Total exports	199 5 1994	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.
15			- 363.1 - 454.4	180.0 - 142.3	116.8 93.1	- 438.3	468.5	478.8	-35.
47 48		1995 1994	3.3	0.8 12.0	0.6 24.9	4.1	6.0	9.3	15.
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	9.3 -3.7	- 198.2 -46.2	-16.1 -45.7	-23.9	33.0	67.4	- 101.
1 2	TOTAL DISPOSITION		13 007.3 12 787.8	11 502.9 10 674.2	12 337.0 13 415.1	11 527.5	11 721.1	11 703.5	12 943.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.	
housands of	cubic metre	s - milliers	de mêtres cul	98		
						A

						Approvisi	onnement:	
						Productio	n intérieure:	
2 087.6	2 079.2	2 142.3	2 093.0	2 169.4	6 342.2 5 648.7	1995 Lourd 1994		1 2
4 645.6	4 554.6	4 570.9	4 488.4	4 620.1	13 360.9 13 351.0	1995 Läger et mé 1994	dium	3 4
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	3 567.7 3 641.4	1995 Synthétique 1994		5 6
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	1 926.4 1 810.3	1995 Pétrole bru 1994	t bitumineux	7 8
8 866.7	8 650.2	8 565.4	8 463.2	8 803.1	25 197.2 24 451.4	1995 Total pétro 1994	le brut	9 10
26.1	29.5	28.7	28.9	34.2	96.1 75.8	1995 Condensat 1994		11 12
750.1	679.2	749.0	768.4	791.7	2 359.1 2 237.1	1995 Pentanes pl 1994	us	13 14
9 642.9	9 358.9	9 343.1	9 260.5	9 629.0	27 652.4 26 764.3	1995 Total prélè 1994	vements nets	15 16
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	9 194.8 10 112.8	1995 Importation 1994	s	17 18
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	36 847.2 36 877.1	1995 TOTAL APPRO	VISIONNEMENTS	19 20
						Utilisati	on:	
					4 748.8	1995 Aux raffine	ries - Atlantique	21
947.9	1 756.8	1 109.9	960.0	1 991.0	5 637.9	1994		22
1 449.2	1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	4 820.7 4 693.5	1995 1994	- Québec	23 24
2 121.4	2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	6 197.6 6 215.0	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
278.7	300.0	263.8	259.9	278.4	822.3 831.5	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
1 770.5	1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	5 319.6 5 028.3	1995 1994	- Alberta	31 32
442.0	473.3	461.0	412.0	427.5	1 213.7	1995 1994	- Colombie-Britann	34
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	52.3 50.1	1995 1994	- Territoires du N	36
7 027.0	7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	23 175.0 23 788.9	1995 Total livré 1994		37 38
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 201.0	13 942.1 13 647.2	1995 Exportation 1994		39 40
-	-	-	-	80.3	Ξ	1994	dans d'autres pays	41 42
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	13 942.1 13 647.2	1995 Exportation 1994		43 44
-13.6	111.1	267.0	-64.8	- 124.6	-66.3 - 503.6	1994	nettes des stocks	45 46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	1.4 40.2	1994	à d'autres acheteurs	47 48
-89.5	-30.7	-32.9	39.1	-6.0	- 205.0 -95.6	1995 Pertes et r		49 50
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	36 847.2 36 877.1	1995 TOTAL DE L'1	DITLISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic metr	es - millier	s de mětres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	_	Ī	Ξ	-	-	_	
3	Light and medium	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	149.9	142.8	144.4	148.
5	Synthetic	1995 1994	-	=	Ξ	_	-	_	
7	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	
9	Total crude	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	149.9	142.8	144.4	148.9
11	Condensate	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_	
13	Pentanes plus	1995 1994	=	=	Ξ	-	-	_	,
15 16	Total net withdrawals	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	149.9	142.8	144.4	148.9
17	Imports	1995 1994	-		Ξ	_	_	_	
19	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	149.9	142.8	144.4	148.9
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	143.6	85.9	77.3	
23 24	- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	-	-
25 26	- Ontario	1995 1994	Ξ	-	Ξ	-	_	_	-
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ĩ	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	_	Ξ	Ξ	-	-	-	
31 32	- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	_	-	-	-	
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	-	_	
37 38	Total to refineries	199 5 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	143.6	85.9	77.3	
39 40	Export to the United States	1995 1994	-	Ξ	-	61.6	77.4	81.2	77.7
41 42	Export to other countries	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	469	-	
43 44	Total exports	199 5 1994	:	:	:	61.6	77.4	81.2	77.
45 46	Net inventory changes	1995 1994	98.4 -29.3	-36.3 -22.8	9.7 114.2	-55.3	-20.5	-14.1	71.2
47 48		1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	-	-	
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	-	=	Ξ	-	-	-	
51	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	149.9	142.8	144.4	148.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. t
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_		Lourd	1
-	-	-	-	-	_	1994		2
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	306.6 136.9	1995 1994	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
					306.6	1995	Total pétrole brut	9
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	136.9	1994		10
_	_	-	-	-	_	1995 1994	Condensat	11 12
					-		Pentanes plus	13
-	-	-	-	-		1994		14
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	306.6 136.9	1995	Total prélèvements nets	15 16
					-		Importations	17 18
-	-	-	-	~	306.6	1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	136.9	1994	TOTAL APPROVISIONNEHENTS	20
							Utilisation:	
					234.8	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
103.5	88.1	-	99.7	77.7	74.8	1994	nux rarranerses — nesancique	22
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Québec	23
					_	1995	- Ontario	25
-	-	-	-	40	-	1994		26
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Manitoba	27 28
					_	1995	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
_	_	_	-		-	1995 1994	- Alberta	31 32
					_	1995	- Colombie-Britannique	
-	-	-	-	-	-	1994		34
-	_	-	-	-	_	1995 1994	- Territoires du NO	36
					234.8		Total livré aux raffineries	37 38
103.5	88.1	•	99.7	77.7	74.8	1994	Proposition and Page Unio	39
79.8	76.9	-	79.5	-	-	1995	Exportation aux États-Unis	40
				80.3		1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
	-	•	•	60.5			Exportations totales	43
79.8	76.9	•	79.5	80.3	•	1994	Experience to tuzo	44
-20.4	-48.6	131.8	-73.6	-84.3	71.8 62.1	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
					_		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	~	-	-	-	-	1994		48
-	_	-	-	-		1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
					306.6	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	136.9	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	985		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	-	_	-	
3	Light and medium	1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	21.7	23.9	22.7	22.
5	Synthetic	1995 1994	Ξ	_	1	_	_	_	
7	Crude bitumen	1995	-	Ξ	-	_	_	_	
_	Total crude	199 5 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	21.7	23.9	22.7	22.
	Condensate	1995	-	-	-	2	20.7	22.7	
2	Pentanes plus	1994	-	-	-	-	-		
4		1994	-	-	-	- '	-	-	
5	Total net withdrawals	19 95 19 9 4	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	21.7	23.9	22.7	22.
7 8	Imports	1995 1994	-	Ξ	-	-	-	-	
9	TOTAL SUPPLY	1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	21.7	23.9	22.7	22.
	Disposition:								
1 2	To Refineries - Atlantic	1995 1994	_	_	_	_	_	_	
3	- Quebec	1995 1994	-	_	-		_	_	
5	- Ontario	1995 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	21.7	23.9	22.7	22.
7	- Manitoba	1995		-					
9	- Saskatchewan	1995	_	_	_				
0		1994	<u>~</u>	**	-	~	-	-	
2	- Alberta	1995 1994	_	Ξ	1	-	-	-	
3	- British Columbia	1995 1994	Ξ.	=	-	-	-	-	
5	- N.W. Territories	1995 1994	Ξ	_	_	_	_	_	
7	Total to refineries	1995 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	21.7	23.9	22.7	22.
9	Export to the United States	1995		_			_		
	Export to other countries	1995	-	-	-				
	Total exports	1995							
5	Net inventory changes	1994	_	-	-	•	•	•	
6	Deliveries to other purchasers	1994	-	-	-	-	-	-	
8	Losses and adjustments	1994	-	-	-	-	-	-	
0		1995	Ξ	=	_	-	-	-	
1 2	TOTAL DISPOSITION	199 5 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	21.7	23.9	22.7	22.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan.	to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Mar.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
~	-	-	-	~	-	1994		2
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	68.3 67.0	1995 1994	Lőger et médium	3 4
-	_	-	- ·	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	68.3 67.0	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Condensat	11 12
	_		_		-	1995 1994	Pentanes plus	13
_	_	_	_	_				14
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	68.3 67.0	1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	_	-	-	_	1995 1994	Importations	17 18
					68.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	67.0	1994		20
							Utilisation:	
						1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994	MAX FATTAINET 203 - MCZGITCZQUO	22
			_		-	1995	- Québec	23
_	-	-	~	-		1994		
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	68.3 67.0	1995 1994	- Ontario	25 26
					-	1995	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
_	_		_	_		1995 1994	- Saskatchewan	29 30
					_	1995	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1994	- WIDALLA	32
					-	1995	- Colombie-Britannique	
-	-	-	-	-	-	1994		34
_	_	_	_	_		1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
					68.3	1995	Total livré aux raffineries	37
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	67.0	1994		38
	_		_	_	-	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
					_		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-		1994	Exportation dans a detres pays	42
						1995 1994	Exportations totales	43 44
_	•	-	_	·	•			
_	-	-	-	_	_	1995	Variations nettes des stocks	45 46
					_	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	**	-	-	-	-	1994		48
_	_	-	_	_	Ξ	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
					68.3		TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	67.0	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mětres cul	9 8 S		
Supply:								
Domestic product	ion:							
1 Heavy 2	19 19		Ī	Ξ	ens	-	-	
3 Light and medium 4	19 19		51.7 49.8	55.9 54.4	51.3	54.1	52.8	5
S Synthetic	19 19		-	Ξ	_	-	-	
Crude bitumen	19 19		-	_	_	_	_	
Total crude	19 ⁻		51.7 49.8	55.9 54.4	51.3	54.1	52.8	5
Condensate	19		0.1 0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	
Pentanes plus	19 19			Ξ	_	_	_	
Total net withdr		95 57.9	51.8 49.9	56.0 54.5	51.4	54.2	52.9	5
Imports	19	95 –	-	-	51.4			
TOTAL SUPPLY	19	95 57.9	51.8	56.0	51.4	54.2	52.9	!
	19	94 55.3	49.9	54.5	31.4	34.6	32.9	-
Disposition: To Refineries -	Atlantic 19	95						
-	19	94 -	-	-	-	-	-	
-	Quebec 19		_	Ξ	~	-	-	
-	Ontario 19		25.1 15.3	20.2	11.2	15.8	10.6	,
-	Manitoba 19		Ξ	=	-	-	-	
-	Saskatchewan 19 19		-	Ξ	-	-	-	
-	Alberta 19		-	-	-	-	-	
-	British Columbia 19		-	Ξ	_	_	_	
~	N.W. Territories 19		=	-	_	_	_	
Total to refiner		95 12.6	25.1 15.3	20.2 12.3	11.2	15.8	10.6	
Export to the Un		95 44.6	26.6 34.3	35.1 42.5	39.8	38.8	41.7	
Export to other		95 -	-	-	_	-	-	
Total exports	19	95 44.6	26.6 34.3	35.1 42.5	39.8	38.8	41.7	
Net inventory ch	anges 19	95 0.3	1.4	0.4		-0.1		
Deliveries to ot		95 –	1.8	-0.5	-		0.6	,
Losses and adjus		95 0.4	-1.3	0.3		-	-	
TOTAL DISPOSITION	19 IN 19		-1.5 51.8	0.2 56.0	0.4	-0.3	-	
TOTAL DISTOSITIE	19		49.9	54.5	51.4	54.2	52.9	!

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.

ousands of c	ubic metres -	milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
~	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Lourd	1 2
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	165.4 159.4	1995 1994	Léger et médium	3 4
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Synthétique	5 6
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	165.4 159.4	1995 1994	Total pétrole brut	9
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1995 1994	Condensat	11
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Pentanes plus	13 14
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	165.7 159.7		Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	_	=		Importations	17
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	165.7 159.7		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2000			3	27.12		.,,,	Utilisation:	•
-	***	-		-	Ξ	1994	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	_	1995 1994	- Québec	23 24
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	57.9 43.9	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	=	1995 1994	— Manitoba	27 28
-	-	-		-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
-		-	-	-	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	nia.	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
19.7	14.2	6.3	16.8	4.2	57.9 43.9	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	106.3 116.1	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	106.3 116.1	1995 1994	Exportations totales	43 44
-0.2	0.1	0.4	-	-1.2	2.1 2.5	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.3	0.1	-0.3	0.1	0.3	-0.6 -2.8	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	165.7 159.7	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1995 1994	1 027.8 910.6	928.3 824.9	1 004.2 928.6	890.2	959.4	939.2	987.
3	Light	1995 1994	510.5 455.6	456.8 421.0	479.3 481.6	456.9	478.4	448.9	490.
5	Synthetic	1995 1994	_	Ξ	Ξ	-	-	-	
7	Crude bitumen	1995	Ξ	-	Ξ	_	_	_	
_	Total crude	199 5 1994	1 538.3 1 366.2	1 385.1 1 245.9	1 483.5 1 410.2	1 347.1	1 437.8	1 388.1	1 478.
11	Condensate	1995	- :	-	-	_			
_	Pentanes plus	1994	2.5	2.5	2.4	-	_	_	
14		1994	2.4	2.6	2.3	2.7	2.4	2.6	2.
15	Total net withdrawals	199 5 1994	1 540.8 1 368.6	1 387.6 1 248.5	1 485.9 1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.
17 18	Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	_	_	
19	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	1 540.8 1 368.6	1 387.6 1 248.5	1 485.9 1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	_	Ξ	Ξ	-	-	-	
23 24	- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	
25 26	- Ontario	1995 1994	273.2 157.2	260.7 238.5	431.4 225.4	195.3	255.5	219.1	244.
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	109.9 138.1	92.1 124.2	169.7 162.5	142.2	124.7	63.1	193.
31 32	- Alberta	1995 1994	25.0 41.5	12.6 29.3	11.1 15.5	13.4	27.1	34.0	34.
33	- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	=	_	_	_	
35 36	- N.W. Territories		-	-	-				
	Total to refineries	1994 1995	408.1	365.4	612.2	-	-	-	
38		1994	336.8	392.0	403.4	350.9	407.3	316.2	472.
40	Export to the United States	1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	1 053.2	960.8	968.6	1 064.
41 42	Export to other countries	1995 1994	Ξ	=		-	-	_	
43 44	Total exports	1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	1 053.2	960.8	968.6	1 064.
45 46	Net inventory changes	1995 1994	-12.9 -46.0	96.0 39.1	-71.4 -28.0	69.0	71.3	17.8	-53.
47 48	Deliveries to other purchasers	1995 1994	=	1	Ξ	_	-	_	
49	Losses and adjustments	1995 1994	0.6 -39.8	-10.7 -4.1	7.2 34.2	14.7	0.8	88.1	-1.
51	TOTAL DISPOSITION	199 5 1994	1 540.8 1 368.6	1 387.6 1 248.5	1 485.9 1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatchewan

December

Jan. to Mar.

November

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à M	ar.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cubes	:				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 000.8	987.3	1 012.0	979.1	1 019.8	2 960.3 2 664.1	1995 1994	Médium et lourd	1 2
500.9	488.3	506.6	499.0	516.4	1 446.6 1 358.2	1995 1994	Léger	3 4
					-	1995 1994	Synthétique	5
			_	_	_		Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1994		8
1 501.7	1 475.6	1 518.6	1 478.1	1 536.2	4 406.9 4 022.3	199 5 1994	Total pétrole brut	9 10
-		_	_	_	-	1995 1994	Condensat	11 12
					7.4		Pentanes plus	13
2.4	2.5	2.3	2.3	2.3	7.3	1994		14
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	4 414.3 4 029.6	199 5 1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	_	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	4 414.3 4 029.6	199 5 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
					, , , , ,	.,,,		
							Utilisation:	
-	-	_	_	-	_	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
		_		_		1995 1994	- Québec	23 24
					965.3	1995	- Ontario	25
206.7	285.5	263.6	240.7	288.5	621.1	1994		26
-	-	-	-	-	_	1995 1994	- Manitoba	27 28
153.3	174.4	148.7	156.1	184.9	371.7 424.8	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
130.0	1, 4, 4	14017	13011	10417	48.7	1995	- Alberta	31
43.3	44.5	40.4	17.1	26.3	86.3	1994		32
-	-	-	-	_	_	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_			-	1995	- Territoires du NO.	. 35
					1 385.7		Total livré aux raffineries	37
403.3	504.4	452.7	413.9	499.7	1 132.2	1994		38
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	3 019.8 2 942.0	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	-	_	-	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	3 019.8 2 942.0	199 5 1994	Exportations totales	43 44
1 0/4.6	920.9	1 042.2	1 002.3	1 093.0	11.7		Variations nettes des stocks	45
41.7	93.1	3.5	-6.0	-53.2	-34.9	1994	10.10.10.10.10.10.10.10.10.10.10.10.10.1	46
-	-	-	-	-	Ī	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-15.5	-40.3	22.5	10.2	-1.8	-2.9 -9.7	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	4 414.3 4 029.6	199 5 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
. 507.1		, 520.7	, 100.1	, 500.5	, ,,,,,,	.,,,		

August September

October

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	sed		
Supp	oly:								
Done	estio production:								
1 Heav	'y	1995 1994	1 154.2 1 029.7	1 057.4 932.0	1 170.3 1 022.9	994.2	1 018.5	997.0	1 052.2
3 Ligh 4	nt and medium	1995 1994	3 604.0 3 685.2	3 255.5 3 352.0	3 574.2 3 688.9	3 574.4	3 551.2	3 379.1	3 590.6
5 Synt	thetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	836.8	1 169.0	1 370.1	1 463.4
7 Cruc 8	de bitumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	689.9	724.7	663.1	734.1
9 Tata 10	al crude	199 5 1994	6 779.9 6 487.8	6 013.2 6 0 25 .9	6 516.6 6 648.7	6 095.3	6 463.4	6 409.3	6 840.3
11 Cond	densate	1995 1994	29.5 20.3	25. <i>7</i> 18.8	27.7 21.9	21.4	22.4	22.0	22.0
13 Pent	tanes plus	1995 1994	794.9 731.1	693.7 671.0	750.0 718.7	634.8	660.4	646.0	675.6
15 Tota 16	al net withdrawals	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 294.3 7 389.3	6 751.5	7 146.2	7 077.3	7 537.9
17 Impo 18	orts	1995 1994	-	Ī	Ξ	-	-	-	-
19 TOTA 20	AL SUPPLY	199 5 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 294.3 7 389.3	6 751.5	7 146.2	7 077.3	7 537.9
Disp	position:								
21 To F	Refineries - Atlantic	1995 1994	60.9	Ξ	Ξ	_	-	_	_
23 24	- Quebec	1995 1994	59.7 70.8	39.4 59.0	48.7	_	1.4	1.0	65.2
25 26	- Ontario	1995 1994	1 735.4 1 851.2	1 444.7 1 513.8	1 507.4 1 767.7	1 745.5	1 396.2	1 267.5	1 684.3
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ī	Ξ	Ξ	_	-	~	-
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	175.5 150.8	170.0 130.5	105.1 125.4	155.0	87.7	26.3	104.4
31 32	- Alberta	1995 1994	1 769.2 1 566.4	1 586.2 1 505.2	1 725.8 1 701.6	1 524.3	1 532.4	1 547.8	1 787.5
33 34	- British Columbia	1995 1994	305.3 318.7	244.3 278.1	277.9 304.9	287.7	319.3	359.7	367.3
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	-		Ξ	_	-	-	-
37 Tota 38	al to refineries	1995 1994	4 045.1 4 018.8	3 484.6 3 486.6	3 664.9 3 899.6	3 712.5	3 337.0	3 202.3	4 008.7
39 Expo	ort to the United States	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	3 360.7	3 368.6	3 430.5	3 638.1
41 Expo	ort to other countries	1995 1994	=	Ξ	Ξ	_	_	_	_
43 Tota 44	al exports	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 535.0	3 360.7	3 368.6	3 430.5	3 638.1
45 Net 46	inventory changes		- 436.8 - 346.8	108.0 - 170.5	184.4 -12.4	- 276.5	402.5	390.5	-39.8
47 Deli 48	iveries to other purchasers	1995 1994	3.3	0.8 12.0	0.6 24.9	4.1	6.0	9.3	15.4
49 Loss 50	ses and adjustments	1995 1994		- 169.9 -42.4	-28.9 -57.8	-49.3	32.1	44.7	-84.5
51 TOT/ 52	AL DISPOSITION	199 5 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 294.3 7 389.3	6 751.5	7 146.2	7 077.3	7 537.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to M	ar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à M	ar.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	0 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 086.8	1 091.9	1 130.3	1 113.9	1 149.6	3 381.9	1995	Lourd	1
1 086.8	1 091.9	1 130.3	1 113.9	1 149.6	2 984.6			2
3 615.7	3 507.9	3 530.4	3 485.6	3 617.2	10 433.7 10 726.1	1995 1994	Léger et médium	3
					3 567.7	1995	Synthétique	5
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	3 641.4	1994	9717110 22430	6
					1 926.4		Pétrole brut bitumineux	7
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	1 810.3	1994		8
6 836.0	6 616.2	6 512.9	6 481.3	6 780.4	19 309.7 19 162.4	199 5 1994	Total pétrole brut	9 10
0 030.0	0 010.2	0 312.7	0 401.3	0 /00.4				
21.8	25.0	23.4	24.2	29.2	82.9 61.0	1995 1994	Condensat	11 12
					2 238.6	1995	Pentanes plus	13
713.5	644.3	711.5	728.4	751.5	2 120.8	1994	7 577 577 577 577 577 577 577 577 577 5	14
					21 631.2		Total prélèvements nets	15
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	21 344.2	1994		16
	_		_	_	_	1995 1994	Importations	17 18
					21 631.2		TOTAL ARMONTOTONINIPMPNTO	19
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	21 344.2	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	20
							Utilisation:	
					=		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	60.9	1994		22
10.0	37.2	108.2	9.0	58.6	147.8 129.8	1995 1994	- Québec	23 24
	0.00		,,,	2000	4 687.5	1995		25
1 649.5	1 496.6	1 447.1	1 529.0	1 513.7	5 132.7	1995	- Ontario	26
					_	1995	- Manitoba	27
-	-		-	-	-	1994		28
					450.6	1995	- Saskatchewan	29
125.4	125.6	115.1	103.8	93.5	406.7	1994		30
1 672.4	1 510.1	1 562.2	1 478.6	1 548.6	5 081.2 4 773.2	1995 1994	- Alberta	31 32
1 0/214	7 3 10 1	702.2	1 773.0	7 340.0				
298.7	329.5	340.5	276.0	303.3	827.5 901.7	1995 1994	- Colombie-Britanniqu	e 33

3 699.0

3 674.4

3 674.4

74.9

3.3

33.9

7 285.5

3 573.1

3 619.6

3 619.6

143.7

-92.8

7 247.8

3 396.4

3 767.8

3 767.8

45.7

3.9

20.1

7 233.9

3 517.7

4 020.5

4 020.5

1.5

5.1

16.3

7 561.1

3 756.0

3 904.6

3 904.6

-33.1

6.8

-63.0

7 571.3

- Territoires du N.-.O. 35

37

38

41

43

44

46

47

48

49 50

51

52

1995 1994

1994

1994

1994

1994

1994

1994

1994

1994

1995 Total livré aux raffineries

1995 Exportation aux États-Unis

1995 Exportations totales

1995 Exportation dans d'autres pays

1995 Variations nettes des stocks

1995 Pertes et rectifications

1995 TOTAL DE L'UTILISATION

1995 Livraisons à d'autres acheteurs

11 194.6 11 405.0

10 745.6

10 482.3

10 745.6

10 482.3

- 144.4

- 529.7

40.2

- 166.0

21 631.2 21 344.2

-53.6

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	os - milliers	de mêtres cub	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	
3	Light and medium	1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	155.4	161.2	149.1	170.
5		1995 1994	=	-	-	_	_	_	
7 8	Crude bitumen	1995 1994	=	=	-			_	
9	Total crude	1995	168.1	157.6	179.0	188 6	1/1.0	160 1	170
10	Condensate	1994	171.4 3.4	1 55.2 3.2	1 55.7	155.4	161.2	149.1	170.
2		1994	3.4	3.1	3.1	3.2	3.3	3.0	3.
4		1995 1994	31.2 30.4	27.7 27.0	31.5 30.0	29.7	29.7	25.5	28.
15 16	Total net withdrawals	199 5 1994	202.7 205.2	188.5 185.3	214.2 188.8	188.3	194.2	177.6	202
7 8	Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	-	_	_	_	
9	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	202.7 205.2	188.5 185.3	214.2 188.8	188.3	194.2	177.6	202
	Disposition:								
11		1995	-	_	-				
23	- Quebec	1994	-	_	_	~	-	-	
5	- Ontario	1994	-	-	-	-	-	-	
6	- Ontario	1994	=	Ξ.	=	-	-	-	
8	- Manitoba	1995 1994	_	-	Ξ	-	-	-	
9	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ		1	_	-	_	
1 2		1995	71.7 60.1	58.2 53.6	59.8 55.1	54.4	52.9	48.0	63.
3	- British Columbia	1995	151.4	109.9	124.9				113
5	- N.W. Territories	1994	139.1	97.0	103.3	105.8	84.3	67.7	113
6		1994	-	-	***	-	-	-	
8	Total to refineries	199 5 1994	223.1 199.2	168.1 150.6	184.7 158.4	160.2	137.2	115.7	176
9	Export to the United States	1995 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	53.2	39.5	45.4	47
1 2	Export to other countries	1995 1994	Ξ	Ξ	Ē		_	_	
3	Total exports	1995 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	53.2	39.5	45.4	47
5		1995 1994	-10.3 -36.9	11.0	-6.8 19.4	-35.6	17.4	20.5	-3
7		1995 1994	-	=		-	_		
9		1995 1994	-24.3 -8.3	-15.9 2.1	5.4 -21.9	10.5	0.1	-4.0	-17
	TOTAL DISPOSITION	1995	202.7	188.5	214.2				

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.	
			de mêtres cui		Jan. a mar.	

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994	Loure	2
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	504.7 482.3	1995 1994	Løger et médium	3 4
-	-	-	-	-	Ī	1995 1994	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	504.7 482.3	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
3.4	3.4	3.7	3.5	3.6	10.3 9.6	1995 1994	Condensat	11 12
28.4	24.7	27.4	30.0	30.4	90.4 87.4	1995 1994	Pentanes plus	13 14
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	605.4 579.3	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	605.4 579.3	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994		22
-	-	····	-	-	-	1995 1994	- Québec	23 24
-	. -	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Ontario	25 26
-	444	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
-	-	-	- 1	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
54.8	46.8	48.4	51.2	64.5	189.7 168.8	1995 1994	- Alberta	31 32
143.3	143.8	120.5	136.0	124.2	386.2 339.4	1995 1994	- Colombie-Britannique	34
-	-	-	-	-		1995 1994	- Territoires du NO.	36
198.1	190.6	168.9	187.2	188.7	575.9 508.2	1994	Total livré aux raffineries	37 38
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	70.4 106.8	1994	Exportation aux États-Unis	39 40 41
-	-	-	-	-	-	1994	Exportation dans d'autres pays	41
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	70.4 106.8 -6.1	1994	Exportations totales Variations nettes des stocks	44
2.6	-18.3	18.1	-7.0	12.1	-6.1 -7.6	1994		46
-	-	-	-	-	-34.8	1994	Livraisons à d'autres acheteurs Pertes et rectifications	48
-20.0	-6.6	-3.4	-4.7	-20.2	-34.6 -28.1 605.4	1994	TOTAL DE L'UTILISATION	50
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	579.3	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Maî	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	985		
	Supply:								
	Domestic production:								
	Heavy	1995	_	_					
2		1994	-	_	-	-	-	-	
3	Light and medium	1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	152.5	143.8	144.8	154.
5	Synthetic	1995 1994	_	=		_	_	_	
	Crude bitumen	1995	-	-	_				
8		1994	-	-	-	-	-	-	
9	Total crude	1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	152.5	143.8	144.8	154.
	Condensate	1995	1.1	0.5	1.0	4.0			
2		1994	1.6 8.1	1.5 7.0	1.8 7.6	1.2	0.2	0.5	0.
14	Pentanes plus	1994	7.2	7.0	7.8	6.8	6.3	6.6	7.
15	Total net withdrawals	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	160.5	150.3	151.9	162.
17	Imports	1995	_	_	_				
18		1994	-	-	-	-	-	-	
9	TOTAL SUPPLY	1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	160.5	150.3	151.9	162.
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1995	_	_	_				
22		1994	-	-	-	-	-	~	
23	- Quebec	1995 1994	_		_		_	_	
25	- Ontario	1995	145.8	126.1	138.8			400 (445
26	- Manitoba	1994	113.5	95.2	94.7	130.0	121.2	120.4	147.
8	- nanitoba	1994	Ξ	-	Ξ.	-	-	-	
29	- Saskatchewan	1995 1994	_		Ξ.	_	_		
3 1	- Alberta	1995	-	-	_				
52		1994	***	-	-	-	-		
33	- British Columbia	1995	28.2	31.7	31.6	15.4	14.6	10.2	
35	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.2	16.3	19.2	19.
	Total to refineries	1995	163.8	142.3	156.9				
38		1994	158.5	142.6	143.9	162.6	152.1	149.8	167.
40	Export to the United States	1995 1994	_	-	_	-	-	-	
41	Export to other countries	1995	-	-	-				
-	Total exports	1995	-		-	_	_	-	
44	TO THE CAPPET CO	1994	-	•	•			•	
15	Net inventory changes	1995 1994	-1.9 2.9	-0.2 0.2	0.6	-2.0	-2.0	4.8	-2.
	Deliveries to other purchasers	1995	_	-	-				
8	1	1994	-	-	-	-	~	-	
50	Losses and adjustments	1995 1994	-0.1 -0.2	-0.3 -0.3	-0.2 -0.4	-0.1	0.2	-2.7	-2.
	TOTAL DISPOSITION	1995	161.8	141.8	157.3				

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.

housands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Lourd	1 2
					435.6		Léger et médium	3
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	421.1	1994	Synthétique	4
-	-	-	-	-	=	1994		5 6
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 B
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	435.6 421.1	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
0.8	1.0	1.5	1.1	1.3	2.6 4.9	1995 1994	Condensat	11 12
5.8	7.7	7.8	7.7	7.5	22.7	1995 1994	Pentanes plus	13 14
5.0	, . ,	7.0	***	,.,	460.9		Total prélèvements nets	15
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	447.6	1994	Total productive libra	16
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	460.9 447.6	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994	- Québec	22
-	48.5	-	-	-	-	1994		24
105.5	145.7	124.9	151.7	143.4	410.7 303.4	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
_	-	_	_	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
				_	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	_	1995	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	91.5	1994	- 0010mb1a-b/11am140a	34
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	52.3 50.1	1995 1994	- Territoires du NO	35 36
122.8	212.1	142.6	167.5	162.4	463.0 445.0	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
_	_		_	_		1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	_	-	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
							Exportations totales	43
•	•	•	•	•	-1.5	1994	Variations nettes des stocks	45
4.8	-5.6	10.4	-10.3	1.3	3.5	1994		46
-	-	-	-	-	Ξ	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.3	-2.3	0.2	-0.2	-1.4	-0.6 -0.9	1994	Pertes et rectifications	49 50
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	460.9 447.6	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	=	-	-	-	-	-	
3	Light and medium	1995 1994	_			_	_	_	
5	Synthetic	1995 1994	-	Ξ	-	_	-	_	
7	Crude bitumen	1995 1994		-	-				
	Total crude	1995 1994							
	Condensate	1995	_		_				
12		1994	-	_	=	~	-	-	
13	Pentanes plus	1995 1994	=	-	-	-	-	-	
15 16	Total net withdrawals	199 5 1994	:	:	:				
17	Imports	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.
19	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	1 577.3 1 888.6	1 350.2 1 103.6	1 586.5 2 510.0	1 118.3	1 055.5	1 092.9	1 547.
23 24	- Quebec	1995 1994	1 742.0 1 824.8	1 542.0 1 207.5	1 388.9 1 531.4	1 625.8	1 392.7	1 517.6	1 655.
25 26	- Ontario	1995 1994	Ξ	7.9	46.9	100.9	101.7	75.5	129.
27	- Manitoba	1995 1994	=	Ξ	=	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	D.	Ξ	_	-	-	-	
31 32	- Alberta	1995 1994		-		_	_	_	
3	- British Columbia		-	-	-	0.4	40.7		
34	- N.W. Territories	1994	_	_	_	9.4	19.4	_	
36		1994	-	-	-	-	-	-	
37 38	Total to refineries	199 5 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.
9	Export to the United States	1995 1994	-	=	Ξ	_	-	_	
1 2	Export to other countries	1995 1994	=	-	Ξ	_	-	_	
13	Total exports	199 5 1994		:	:				
6		1995 1994	0.1 0.5	0.1	-0 · 1 -	0.1	-0.1	58.7	-5.
17	Deliveries to other purchasers	1995 1994	-	2	=	-	-	_	
9	Losses and adjustments	1995 1994	-0.1 -0.5	-0.1	0 - 1	-0.1	0.1	-58. <i>7</i>	5.
	TOTAL DISPOSITION	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4				

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Étranger

ust	September	October	November	December	Jan.	to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Mar.

thousands of	f cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995 L	ourd	1
_	-	-	-	-	~	1994		2
-	_	-	~	-	-	1995 L	éger et médium	3 4
					-		ynthétique	5
_	_	-	-	-	-	1994	étrole brut bitumineux	6 7
-	-	-	~	-	Ξ.	1994	atrole brut bitumineux	8
					:	1995 To	otal pétrole brut	9
					_		ondensat	11
-	-	-	-	~	-	1994		12
_	_	-	_	-	Ξ.	1995 P	entanes plus	13
							otal prélèvements nets	15
	•	•	•			1994		16
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	9 194.8 10 112.8	1995 II 1994	mportations	17 18
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	9 194.8 10 112.8	1995 TO	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
1 402.2	3 320.7	L 005.0	2 004.9	3 437.2	10 112.6	1994		20
							Utilisation:	
844.4	1 668.7	1 109.9	860.3	1 913.3	4 514.0 5 502.2	1995 A	ux raffineries - Atlantique	21 22
					4 672.9	1995	- Québec	23
1 439.2	1 512.6	1 430.8	1 810.6	1 523.9	4 563.7	1994		24
118.6	145.4	142.9	14.0	-	7.9 46.9	1995 1994	- Ontario	25 26
					-	1995	- Manitoba	27
-	~	-	-	-	_	1994	- Saskatchewan	28 29
-	-	-	-	-	_	1994	- Sazkatchaman	30
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Alberta	31 32
					_	1995	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
_	_	_	_	-		1995 1994	- Territoires du ND.	35 36
					9 194.8		otal livré aux raffineries	37
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	10 112.8	1994		38
-	-	-	-	-	=	1994	xportation aux États-Unis	39 40
_	_				-	1995 E:	xportation dans d'autres pays	41 42
							xportations totales	43
•	-	•	•	•	•	1994	•	44
-9.0	15.5	-40.9	-13.6	-0.8	0.1 0.5	1995 V: 1994	ariations nettes des stocks	45 46
					-	1995 L	ivraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	œ	-	1994		48
9.0	-15.5	40.9	13.6	0.8	-0.1 -0.5	1995 Po 1994	ertes et rectifications	49 50
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	9 194.8 10 112.8	1995 TO	OTAL DE L'UTILISATION	51 52
2 402.2	3 326./	2 003.0	2 004.9	3 43/.2	10 112.8	1999		36

23

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Canada

January

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		16 870.7 16 018.1	14 985.4 14 316.1	16 418.3 15 522.7	14 950.3	14 957.1	14 558.8	15 074.8
3 Net new production 4	1995	16 679.7 15 803.4	14 809.6 14 125.7	16 223.9 15 317.3	14 766.3	14 761.4	14 362.3	14 872.6
5 Net withdrawals 6	1995 1994	15 809.0 14 858.1	14 028.2 13 256.5	15 274.6 14 019.3	13 636.0	13 363.1	12 810.6	13 408.2
7 Less - Field uses 8	1995 1994	489.6 552.3	413.6 503.6	488.2 519.1	463.4	458.8	425.1	430.6
9 - Shrinkage (1) 10	1995 1994	1 555.8 1 514.9	1 393.2 1 378.4	1 522.6 1 478.3	1 399.2	1 337.1	1 419.4	1 458.6
11 - Plant use (2) 12	1995 1994	501.5 501.6	457.7 429.0	479.4 487.8	437.2	443.1	402.3	402.8
13 — Adjustment 14	1995 1994	-41.8 190.8	64.5 5.8	-36.3 139.1	-0.6	-17.9	- 245.0	- 156.8
15 Total marketable gas 16	199 5 1994	13 303.9 12 098.5	11 699.2 10 939.7	12 820.7 11 395.0	11 336.8	11 142.0	10 808.8	11 273.0
17 Imports 18	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
19 Other receipts 20	1995 1994	_	Ξ	Ξ	_	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	199 5 1994	13 365.2 12 209.1	11 745.0 11 090.8	12 874.4 11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	-2 200.4 -2 847.2	-2 355.6 -2 107.7	-1 323.4 - 752.7	492.1	1 209.8	1 715.9	1 786.9
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	1 010.9 562.9	562.9 439.7	419.8 208.7	153.6	422.8	322.3	475.9
27 Exports 28	1995 1994	6 966.4 6 279.7	6 422.4 5 429.1	6 935.5 5 865.1	5 788.6	5 563.9	5 491.4	5 920.0
29 Direct sales 30	1995 1994	1 064.5 867.9	979.2 785.1	1 109.9 817.0	675.2	659.6	646.6	599.5
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	=	Ξ	Ξ	-	-	-	-
33 - Quebec 34	1995 1994	741.4 758.5	675.6 693.5	648.5 634.4	517.9	402.5	314.0	283.3
35 - Ontario 36	1995 1994	2 595.4 3 287.6	2 695.8 2 880.8	2 322.5 2 505.6	1 820.4	1 268.6	868.2	743.1
37 — Manitoba 38	1995 1994	250.5 310.1	227.7 247.8	189.8 166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	203.9 188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
41 - Alberta 42	1995 1994	2 067.6 2 110.7	1 830.6 1 914.8	1 812.4 1 598.3	1 358.5	1 201.7	1 131.1	1 179.4
43 - Britîsh Columbia 44	1995 1994	581.8 560.9	480.4 517.0	544.8 440.1	336.8	317.4	305.2	264.7
45 - Northwest Territories 46	1995 1994	11.1 10.2	9.9 9.4	10.7	10.3	9.9	10.4	10.9
47 Total sales 48	1995 1994	6 523.8 7 345.8	6 136.1 6 544.6	5 732.6 5 541.7	4 285.4	3 334.4	2 716.6	2 553.3
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	199 5 1994	13 365.2 12 209.1	11 745.0 11 090.8	12 874.4 11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6

February March April

May

June

July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

August	t September	October Novembe	r December	Jan. to Mar.
oût	Septembre	Octobre Novembr	e Décembre	Jan. à Mars

							Approvisionnements :	
15 365.2	14 504.4	15 641.2	15 909.7	16 648.9	48 274.4 45 856.9	1995 P 1994	Production originale brute	1 2
15 154.8	14 309.1	15 441.1	15 713.4	16 460.1	47 713.2 45 246.4	1995 P 1994	Production originals netts	3
13 648.1	12 958.5	14 212.8	14 783.1	15 579.0	45 111.8 42 133.9	1995 P 1994	Prélèvements nets	5
488.8	456.1	423.1	478.4	514.4	1 391.4 1 575.0	1995 M 1994	doins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 447.4	1 336.9	1 547.0	1 531.2	1 570.4	4 471.6 4 371.6	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1)	9
481.9	431.6	500.7	493.5	492.0	1 438.6 1 418.4	1995 1994	Utilisation dans les usines (2)	11
- 216.1	- 179.9	- 304.4	-57.9	- 118.3	-13.6 335.7	1995 1994	- Rectifications	13 14
11 446.1	10 913.8	12 046.4	12 337.9	13 120.5	37 823.8 34 433.2	1995 T 1994	otal du gaz marchand	15 16
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	160.8 546.5	1995 I 1994	importations	17 18
-	_	_	_	-	_	1995 A	utres arrivages	19 20
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	37 984.6 34 979.7	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 504.7	976.5	782.3	- 300.2	-1 251.7	-5 879.4 -5 707.6	1994	ariations des stocks des distributeurs	24
482.0	695.3	544.4	980.4	875.0	1 993.6 1 211.3	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
6 082.5	5 777.2	6 232.8	6 191.3	6 781.4	20 324.3 17 573.9	1994	exportations	27 28
695.0	692.7	849.8	982.9	1 012.4	3 153.6 2 470.0	1994	entes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
302.9	306.9	395.4	450.2	569.9	2 065.5 2 086.4	1995 1994	- Québec	33 34
806.7	835.3	1 161.5	1 450.4	2 106.9	7 613.7 8 674.0	1995 1994	- Ontario	35 36
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	668.0 724.2	1995 1994	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	696.0 777.2	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
1 238.9	1 265.1	1 591.3	1 801.0	2 074.3	5 710.6 5 623.8	1995 1994	- Alberta	41 42
278.4	300.6	326.5	492.1	567.4	1 607.0 1 518.0	1995 1994	- Colombie-Britannique	44
278.4 8.2		326.5	492.1	567.4	1 518.0 31.7 28.6	1994 1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	44 45 46
	300.6				1 518.0 31.7	1994 1995 1994 1995 T 1994		44

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	f cubic metres	at 101.325	kilopaseals a	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
	1005	0.2	0.2	0.2				
1 Gross new production 2	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals 6	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1995	_	_	_				
8	1994	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1995	-	-	-				
10	1994	-	-	-	-	-	~	-
11 - Plant uses . 12	1995 1994	_	_	-		_		_
				_	-	_	_	_
13 - Adjustment 14	1995 1994	-	-	=	-		-	-
15 Total marketable gas	1995	0.2	0.2	0.2				
16	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports	1995	-	-	-				
18	1994	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts 20	1995 1994	_	Ξ.	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	199 5 1994	0.2	0.2	5.0 2.0	5.0	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1995	_	_	_				
24	1994	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	·	Ξ	Ξ	-	-	-	-
27 Exports	1995	_	_	_				
28	1994	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales 30	1995 1994	_	-	-				
		-	-	-		_	-	_
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	_	Ξ	-	-	_	_
33 - Quebec	1995	0.2	0.2	0.2				
34	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 - Ontario 36	1995 1994	_	_	-		_	_	_
		-	-	_	_	_	_	
37 - Manitoba 38	1995 1994	_	_	Ξ.	-	-	-	-
39 - Saskatchewan 40	1995			Ξ	_	_	_	_
41 - Alberta 42	1995 1994	Ξ	_	Ξ.	-	-	-	-
43 — British Columbia 44	1995 1994		2	-			_	
45 - Northwest Territories 46	1995 1994	Ξ	Ξ	1	-	-	-	-
47 Total sales	1995	0.2	0.2	0.2				
48	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1995	0.2	0.2	0.2			0.0	
50	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars

						,	Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995 Pro	oduction originals brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995 Pro 1994	oduction originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995 Pré 1994	51èvements nets	5
_	_	_	_	_	-	1995 Moi 1994	ins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	_	-	_	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
_	_	-	_	_	_	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	-	-	_	_	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995 Tot 1994	tal du gaz marchand	15 16
_	-	-	_	_	_	1995 Imp	portations	17 18
_	_	_	_	_	_	1995 Aut	tres arrivages	19 20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995 TO1	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Jtilisation :	
-	-	-	-	-	-	1995 Var 1994	riations des stocks des distributeur:	s 23 24
-	-	-	-	-		1995 Per 1994	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1995 Exp 1994	portations	27 28
-	-	-		-	-	1995 Ver 1994	ntes directes	29 30
-		449	-	-	-	1995 Ver 1994	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995 1994	- Québec	33 34
_	~	-	_	_	_	1995 1994	- Ontario	35 36
_		-	_	_	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	_	-	_	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Alberta	41 42
_	_	_		_	_	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
_	_		_	_	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Quest	45 46
					0.6		tal des ventes	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1994 100K TOT	AL DE L'UTILISATION NETTE	48 49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1994	NE DE STILLIONTION HELLE	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
	1995	43.8	38.2	41.8				
1 Gross new production 2	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
3 Net new production 4	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
5 Net withdrawals	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
7 Less - Field uses	1995	-	-	-				
8	1994	-	-	-	~	-	***	· · · · ·
9 - Shrinkage 10	1995 1994	-	-	-	-	_		-
11 — Plant uses 12	1995 1994	-	_	-	-	_	_	_
13 - Adjustment	1995		_	_				
14	1994	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas 16	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
17 Imports 18	1995 1994	=	_	Ξ	_	_	_	_
19 Other receipts 20	1995 1994	-		-		_		_
21 TOTAL NET SUPPLY	1995	43.8	38.2	41.8		_	_	
22 IGIAL NEI SOPPLY	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	Ξ	Ξ	-	_	***	_	_
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995	=	-	-				
27 Exports	1994		_	_	_	-	_	
28	1994	_	=	-	-	-	-	-
29 Direct sales 30	1995 1994	Ī	=	Ξ.	_	_	-	_
31 Sales - New Brunswick	1995	_	_	_				
32	1994	-	-	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1995 1994	_	_	Ξ.	-	_	-	-
35 - Ontario 36	1995	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8	34.1	30.5	33.9	35.3
37 — Manitoba	1994	29.0	25.5	-	34.1	30.3	33.7	33.3
38	1994	-	-	-	-	-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	-	-	_	-	-	-	-
41 - Alberta 42	1995 1994	_	-	-	_	_	-	-
43 — British Columbia 44	1995 1994	-	-	=	_	_	_	
45 - Northwest Territories	1995	-	-	-				
46 67 Tetal calca	1994	-	70.0	41.0	640	-	~	_
47 Total sales 48	199 5 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	34.1	30.5	33.9	35.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars

							Approvisionnements :	
					123.8	1995	Production originals brute	1
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	84.3	1994		2
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	123.8 84.3	1995 1994	Production originals netts	3
					123.8		Prélèvements nets	5
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	84.3	1994		6
-	-	-	-		-	1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-		_	-	-	1995 1994	- Pertes lors de traitement	10
_		_	_	_	_	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
						1995	- Rectifications	13
-	-	wite	-	- '	-	1994		14
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	123.8 84.3	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	-	-	-	-	-	1995 1994	Importations	17 18
							Autres arrivages	19
-	-	-	~	-	-	1994		20
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	123.8 84.3	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
						1995	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1994		24
-	-	-	_	_	~	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-		-	1994 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations	26 27
-	-	-	-	-	-	1994 1995 1994	Exportations	26 27 28
-	-	-	-	-	-	1994 1995 1994		26 27
- - -	-	- - -	- - -	- - -	- - -	1994 1995 1994 1995 1994	Exportations	26 27 28 29 30
- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	1994 1995 1994 1995 1994 1995	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick	26 27 28 29 30 31 32
-	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes	26 27 28 29 30 31
-	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	123.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick	26 27 28 29 30 31 32 33 34
	- - - - - 35.5	45.1	- - - - 46.0	45.9	- - - 123.8 84.3	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36
	- - - - 35.5	- - - - 45.1	- - - - 46.0	- - - - - 45.9		1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec	26 27 28 29 30 31 32 33 34
- - - - 38.2	- - - - 35.5	- - - - 45.1	- - - - 46.0	- - - - - 45.9		1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
38.2	- - - - 35.5	- - - - 45.1	- - - - 46.0	- - - - 45.9		1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
38.2	- - - - 35.5 - -	45.1	- - - - 46.0	- - - - 45.9		1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
38.2	- - - 35.5 - -	45.1	46.0	- - - 45.9 - -		1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40
38.2	- - - - 35.5 - - -	45.1	46.0	45.9		1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45
38.2	- - - - 35.5 - - -	45.1	- - - 46.0 - -	45.9		1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46
38.2	- - - - 35.5 - - - - - 35.5	45.1	- - - 46.0 - - -	45.9	84.3	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45
-	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	84.3 - - - - - 123.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 46

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatohewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avrîl	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply:								
Gross new production	1995	748.2 712.2	668.4 642.4	735.1 698.0	670.9	706.6	681.5	697.5
3 Net new production	1995	725.7	646.7	711.9				678.0
Net withdrawals	1994	691.8 725.7	621.5 646.7	678.0 711.9	651.2	686.2	661.9	678.0
3	1994	691.8	621.5	678.0	651.2	686.2	661.9	678.0
' Less - Field uses 3	1995 1994	73.5 105.4	57.4 84.8	64.3 87.9	73.9	85.4	77.3	86.3
3 — Shrinkage	1995 1994	4.2 8.7	5.2 7.2	5.8 7.4	6.4	7.2	6.6	7.3
- Plant uses	1995 1994	10.6 10.7	10.4 10.6	11.2 10.2	10.8	10.3	9.8	10.2
5 - Adjustment	1995 1994	0.1	4.4	4.5 1.3	1.3	1.7	. 2.0	1.4
5 Total marketable gas	1995	637.3	569.3	626.1				
7 Imports	1994 1995	566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.8
3	1994	-	-	-	-	-	-	-
Other receipts	1995 1994	=	-		-	-	-	-
TOTAL NET SUPPLY	199 5 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	558.8	581.6	566.2	572.8
Disposition :								
Distributors storage variation	1995 1994	- 138.2 - 248.1	- 136.7 - 194.8	- 114.3 -34.7	54.7	113.1	135.1	520.4
Line loss, fuel and pack change	1995 1994	55.2 48.5	97.1 5.5	109.3 21.8	8.1	10.9	21.0	10.7
Z Exports	1995 1994	18.7 13.1	16.4 14.8	17.1 5.2	7.1	6.7	5.9	5.6
Direct sales	1995 1994	40.2 50.0	42.8 29.5	47.3	_	_	_	_
Sales - New Brunswick	1995	=	_	-				
2 - Quebec	1994	-	-	-	-	-	-	_
- Ontario	1994	- 385.4	-	-	-	-	-	-
5	1994	395.3	333.6 380.6	362.8 390.9	360.0	382.4	364.0	-
7 — Manitoba 3	1995 1994	1	=	-	-	-	-	-
- Saskatohewan	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	203.9 188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
- Alberta	1995 1994	-	-	=	_	_		_
5 — British Columbia	1995 1994	Ξ	-	-		_		
- Northwest Territories	1995	=	=	-				
7 Total sales	1994	661.4	549.7	566.7	-	-	_	
TOTAL NET DISPOSITION	1994	703.2 637.3	661.9 569.3	578.9 626.1	488.9	450.9	404.2	36.1
)	1994	566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars

							Approvisionnements:	
695.4	689.0	708.8	755.7	747.0	2 151.7 2 052.6	1995 P 1994	roduction originale brute	1 2
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	2 084.3 1 991.3	1995 P 1994	roduction originals nette	3
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	2 084.3 1 991.3	1995 P 1994	rélèvements nets	5
90.3	91.4	69.0	110.8	65.5	195.2 278.1	1995 M 1994	oins - Utilisation dans les chantiers	7
7.6	7.7	3.9	9.2	5.9	15.2 23.3	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
7.0	/•/	3.3	7.2	3.7			DA191-A 4 9	
10.2	10.4	10.0	11.6	11.2	32.2 31.5	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
1.0	1.3	-	0.5	3.6	9.0 3.6	1995 1994	- Rectifications	13 14
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	1 832.7 1 654.8	1995 T 1994	otal du gaz marchand	15 16
-	_	_	_	_	_	1995 I 1994	mportations	17 18
_	_	_	_	_	_	1995 A 1994	utres arrivages	19
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	1 832.7 1 654.8	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
500.5	337.7	004.7	001.3	030.7	1 054.0	1224		
							Utilisation :	
509.5	95.9	42.7	-55.1	- 112.9	- 389.2 - 477.6	1995 V 1994	ariations des stocks des distributeur	24
14.0	14.0	13.7	42.3	74.9	261.6 75.8	1995 P 1994	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4.4	5.7	7.4	12.9	13.8	52.2 33.1	1995 E 1994	xportations	27 28
_	9.4	153.1	74.9	55.6	130.3	1995 V 1994	entes directes	29 30
				_		1995 V 1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	_	_	1995	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
-	378.7	277.2	353.1	375.3	1 081.8 1 166.8	1995 1994	- Ontario	35 36
_	-	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	696.0 777.2	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
						1995	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1994	- Colombie-Britannique	42
-	-	-	-	-	-	1994		44
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	46
38.6	432.9	387.8	526.3	605.3	1 777.8 1 944.0	1995 T 1994	ctal des ventes	47 48
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	1 832.7 1 654.8	1995 T 1994	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		14 135.4 13 488.4	12 588.4 12 056.9	13 862.0 13 170.8	12 515.9	12 515.9	12 305.8	12 894.4
3 Net new production		13 970.6 13 312.5	12 438.0 11 903.5	13 694.7 13 000.5	12 365.2	12 354.2	12 142.8	12 723.5
5 Net withdrawals		13 099.9 12 367.2	11 656.6 11 034.3	12 745.4 11 702.5	11 234.9	10 955.9	10 591.1	11 259.1
7 Less - Field uses 8	1995 1994	376.8 403.9	321.1 379.5	387.3 395.2	365.1	348.3	333.9	331.1
9 - Shrinkage (1) 10		1 403.2 1 345.9	1 258.1 1 224.1	1 380.2 1 322.5	1 230.6	1 169.6	1 262.1	1 309.5
11 - Plant use (2). 12	1995 1994	425.5 421.5	389.4 368.1	408.7 418.3	375.5	431.0	389.7	389.5
13 - Adjustment 14	1995 1994	-44.2 189.7	61.2 118.8	-41.1 117.5	1.5	-21.6	- 249.8	- 156.6
15 Total marketable gas 16		10 938.6 10 006.2	9 626.8 8 943.8	10 610.3 9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
17 Imports 18	1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	-	-	_
19 Other receipts 20	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	-	_
21 TOTAL NET SUPPLY 22		10 938.6 10 006.2	9 626.8 8 943.8	10 610.3 9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-1 888.4 -2 405.6	-2 165.7 -1 714.2	-1 049.7 - 532.0	335.5	921.7	1 309.1	1 121.9
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	710.0 514.7	479.2 283.8	342.3 141.4	113.5	379.7	331.7	397.8
27 Exports 28	1995 1994	6 298.4 5 591.1	5 721.2 4 819.3	6 197.3 5 253.7	5 172.3	4 971.3	5 035.1	5 443.0
29 Direct sales 30	1995 1994	748.5 576.7	680.0 521.1	725.3 580.3	478.4	470.6	461.5	432.8
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	-	_	Ξ	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1995 1994	741.2 758.3	675.4 693.3	648.3 634.2	517.7	402.3	313.8	283.1
35 - Ontario 36	1995 1994	1 990.3 2 624.2	2 161.0 2 208.7	1 749.3 1 666.6	1 232.8	674.0	259.5	516.9
37 — Manitoba 38	1995 1994	250.5 310.1	227.7 247.8	189.8 166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	Ξ	-	Ξ	-	-	-	-
41 - Alberta 42	1995 1994	2 004.1	1 774.2 1 827.7	1 740.2 1 509.4	1 274.6	1 125.9	1 077.1	1 123.6
43 — British Columbia 44	1995 1994	84.0 36.9	73.8 56.3	67.5 29.1	24.8	17.3	19.9	30.6
45 - Northwest Territories 46	1995 1994	-	-	=	-	_	-	-
47 Total sales 48	199 5 1994	5 070.1 5 729.3	4 912.1 5 033.8	4 395.1 4 005.6	3 162.5	2 285.3	1 717.8	1 990.1
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	199 5 1994	10 938.6 10 006.2	9 626.8 8 943.8	10 610.3 9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Alberta

A-C4 Cantana Balance Name - Balance - Inc. 2 Mars	August	September	October	November	December	Jan. to Mar.	
	Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars	

						4	Approvisionnements :	
13 116.3	12 251.8	13 268.2	13 253.0	13 944.9	40 585.8 38 716.1	1995 Pro	oduction originale brute	1 2
12 944.0	12 090.9	13 104.7	13 093.2	13 784.3	40 103.3 38 216.5	1995 Pro 1994	oduction originale nette	3
11 437.3	10 740.3	11 876.4	12 162.9	12 903.2	37 501.9 35 104.0	1995 Pro	őlèvements nets	5 6
360.2	343.0	317.1	331.4	405.0	1 085.2 1 178.6	1995 Mo: 1994	ins — Utilisation dans les chantiers	. 7 8
1 321.6	1 190.5	1 394.8	1 387.5	1 403.2	4 041.5 3 892.5	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1) 9
427.4	370.4	437.8	422.7	409.2	1 223.6 1 207.9	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2	11 12
- 178.5	- 153.5	- 229.7	-57.2	- 120.2	-24.1 426.0	1995 1994	- Rectifications	13 14
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	31 175.7 28 399.0	1995 To ¹	tal du gaz marchand	15 16
_	-	_	-	-	-	1995 Imp	portations	17 18
_	-	_	_	-	_	1995 Au 1994	tres arrivages	19 20
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	31 175.7 28 399.0	1995 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
					5 407 0			- 27
821.2	692.4	698.7	-90.3	- 971.5	-5 103.8 -4 651.8	1994	riations des stocks des distributeur	24
431.2	676.9	458.1	636.1	631.9	1 531.5 939.9	1994	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26 27
5 599.2	5 248.4	5 652.8	5 622.0	6 109.2	15 664.1	1994	portations	28
485.6	518.3	428.2	625.7	677.0	2 153.8 1 678.1	1995 001	ntes directes	29 30
-	-	-	-	-	_	1995 Vei 1994	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
302.7	306.7	395.2	450.0	569.7	2 064.9 2 085.8	1995 1994	- Québec	33 34
606.0	257.5	657.4	875.0	1 492.8	5 900.6 6 499.5	1995 1994	- Ontario	35 36
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	668.0 724.2	1995 1994	- Manitoba	37 38
						1995	- Saskatchewan	39
-	-		-	-	-	1994		40
1 197.2	1 218.2	1 553.7	1 732.1	2 001.2	5 518.5 5 337.0	1995 1994	- Alberta	41 42
24.5	27.0	31.9	72.3	78.1	225.3 122.3	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 169.4	1 853.9	2 718.6	3 285.0	4 359.4	14 377.3 14 768.7	1994	tal des ventes	47 48
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	31 175.7 28 399.0	1995 TO	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juilled
		millions	of cubic metr	es at 101.32!	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995 1994	1 885.0 1 726.2	1 638.4 1 537.4	1 723.4 1 569.9	1 672.9	1 646.6	1 482.8	1 401.
3 Net new production	1995 1994	1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 719.7 1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.
5 Net withdrawals	1995 1994	1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 719.7 1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.
7 Less - Field uses	1995	39.3 43.0	35.1 39.3	36.6 36.0	24.4	25.1	13.9	13.
9 - Shrinkage	1995	141.1	123.4	129.4	154.9	152.7	143.6	136.
1 - Plant uses	1995	62.6	55.3	57.4		136.7		
3 - Adjustment	1994	2.3	48.6 -1.1	57.6	49.1	-	1.4	1.3
4	1994	0.8	- 115.0	20.3	-3.4	2.0	2.8	-1.6
15 Total marketable gas 16	1995 1994	1 636.3 1 446.1	1 422.2	1 496.0 1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3
7 Imports 8	1995 1994	-	=	-	-	-	-	
9 Other receipts	1995 1994	Ξ.	Ξ	Ξ	-	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	1 636.3 1 446.1	1 422.2 1 408.5	1 496.0 1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1995 1994	- 173.8 - 193.5	-53.2 - 198.7	- 159.4 - 186.0	101.9	175.0	271.7	144.
5 Lîne loss, fuel and pack change	1995 1994	245.7 -0.3	-13.4 150.4	-31.8 45.5	32.0	32.2	-30.4	67.4
7 Exports	1995 1994	649.3 675.5	684.8 595.0	721.1 606.2	609.2	585.9	450.4	471.4
9 Direct sales	1995	275.8 241.2	256.4 234.5	337.3 236.7	196.8	189.0	185.1	166.2
1 Sales - New Brunswick	1995	=					_	
3 - Quebec	1995	-	-	-	-	_	_	•
35 - Ontario	1994	123.1	119.3	114.9	-	-	-	
66 67 — Manitoba	1994	136.4	120.8	133.3	135.4	133.2	126.9	137.
8	1994	Ξ.	_	=	-	-	-	
9 - Saskatchewan 0	1995 1994	Ξ.	-	-	-	-	-	
1 - Alberta 2	1995 1994	63.5 110.8	56.4 87.1	72.2 88.9	83.9	75.8	54.0	55.8
3 - British Columbia	1995 1994	452.7 476.0	371.9 419.4	441.7 375.2	275.3	262.6	249.8	198.0
5 - Northwest Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	
i7 Total sales	1995	639.3 723.2	547.6 627.3	628.8 597.4	494.6	471.6	430.7	391.2
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	1 636.3	1 422.2	1 496.0				
50	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars

							Approvisionnements :	
1 464.8	1 476.3	1 557.8	1 798.2	1 855.2	5 246.8 4 833.5	1995 1994	Production originals brute	1 2
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	5 236.2 4 785.1	1995 1994	Production originals nette	3 4
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	5 236.2 4 785.1	1995 1994	Prélèvements nets	5
					111.0	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
38.3	21.7	37.0	36.2	43.9	118.3	1994		8
111.2	132.2	140.6	127.2	154.2	433.7	1994	- Pertes lors de traitement	10
43.0	48.7	49.5	57.0	69.2	175.3 172.6	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
-38.6	-27.7	-74.7	-1.2	-1.7	1.5 -93.9	1995 1994	- Rectifications	13 14
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	4 554.5 4 154.4	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Importations	17 18
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Autres arrivages	19
					4 554.5	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	4 154.4	1994		22
							Utilisation :	
174.0	188.2	40.9	- 154.8	- 167.3	- 386.4 - 578.2	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
36.8	4.4	72.6	302.0	168.2	200.5 195.6	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
478.9	523.1	572.6	556.4	658.4	2 055.2 1 876.7	1995 1994	Exportations	27 28
209.4			282.3		869.5	1995	Ventes directes	29
209.4	165.0	268.5	282.3	279.8	712.4		Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-		-	-		-	1994		32
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
131.7	118.5	142.3	128.6	130.6	357.3 390.5	1995 1994	- Ontario	35 36
						1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-		1994	- Saskatchewan	38 39
-	-	-	-	-	-	1994		40
41.7	46.9	37.6	68.9	73.1	192.1 286.8	1995 1994	- Alberta	41 42
220.3	241.3	255.7	381.7	442.9	1 266.3 1 270.6	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
393.7	406.7	435.6	579.2	646.6	1 815.7 1 947.9	1995	Total des ventes	47 48
					4 554.5	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	4 154.4	1994		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995	17.3	15.3	16.4				
2	1994	18.7	16.3	15.3	16.3	15.9	15.7	15.0
3 Net new production 4	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	16.2	15.5	15.6	14.7
5 Net withdrawals 6	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	16.2	15.5	15.6	14.7
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	
9 - Shrinkage	1995 1994	0.7 1.0	0.6 0.8	0.7 0.7	0.7	0.7	0.6	0.5
1 - Plant uses	1995 1994	0.5 0.5	0.6	0.5 0.6	0.4	0.5	0.5	0.3
3 - Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	=		-	, <u> </u>	-
15 Total marketable gas 16	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
7 Imports	1995 1994	_	-	-				
8 9 Other receipts	1995	_	_	_	-	_	-	-
20	1994	_	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
27 Exports 28	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	_	_
29 Direct sales	1995 1994	-	-	-	_	_	_	_
31 Sales - New Brunswick	1995 1994	=	-	=	_	_		_
33 - Quebec	1995	_	_	_				
34	1994	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario 36	1995 1994	_	Ξ	1	-	-	-	-
57 — Manitoba 58	1995 1994	Ξ	Ξ	-	_	_	_	_
39 - Saskatchewan 60	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	
61 – Alberta 62	1995 1994	=		-	_	_	_	
- British Columbia	1995	4.8 6.3	4.1 5.4	4.4	4.8	4.4	4.1	3.0
45 - Northwest Territories	1995	11.1	9.9	10.7	10.3	9.9	10.4	10.9
77 Total sales	1995	15.9	14.0	15.1		,,,		
48	1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
59 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	15.1	14.3	14.5	13.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements:	
9.8	12.0	19.5	17.6	15.5	49.0 50.3	1994	Production originals bruts	1 2
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	48.6 49.4	1995 F 1994	Production originals netts	3
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	48.6 49.4	1995 F 1994	Prélèvements nets	5 6
-	_	-	-	-	_	1995 M 1994	doins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.2	0.1	1.0	0.9	0.5	2.0	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
					1.6	1995	- Utilisation dans les usines	11
0.3	0.3	0.9	0.4	0.4	1.7	1994 1995	- Rectifications	12
-	-	-	-	-	-	1994		14
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	45.0 45.2	1995 T 1994	otal du gaz marchand	15 16
-	-	-	_	-	-	1995 I 1994	(mportations	17 18
_	_	-	-	_	-	1995 A	Autres arrivages	19 20
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	45.0 45.2	1995 T 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-		-	-	1995 V 1994	Jariations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995 F 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	_	-	-		-	1995 E 1994	exportations	27 28
-	_	_	_	_	-	1995 V 1994	dentes directes	29 30
-			_	_	-	1995 V 1994	Jentes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	~	_	_	-	1995 1994	- Québec	33 34
						1995 1994	- Ontario	35 36
_	_	-	_	_	_	1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38 39
	-	es.	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	40
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
1.0	1.0	6.6	5.4	3.5	13.3 16.6	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	31.7 28.6	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	45.0 45.2	1995 T 1994	otal des ventes	47 48
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	45.0 45.2	1995 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	40.8 43.4	36.5 37.6	39.4 38.5	40.0	41.4	38.9	30.5
3 Net new production	1995	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	39.9	41.3	38.8	30.4
5 Net withdrawals	1995	40.7	36.4	39.3		41.3	38.8	30.4
7 Less - Field uses	1994	43.3	37.5	38.4	39.9	41.3	38.0	50.4
8	1994	-	-	-	-	-	-	
9 - Shrînkage 10	1995 1994	6.6 7.0	5.9 6.2	6.5 6.4	6.6	6.9	6.5	5.0
11 — Plant uses . 12	1995 1994	2.3	2.0 1.1	1.6 1.1	1.4	1.3	0.9	1.5
13 — Adjustment 14	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
15 Total marketable gas 16	199 5 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
17 Imports	1995 1994	_	_	=				
19 Other receipts	1995	_	_	_				
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1994 1995	31.8	28.5	31.2	-	-	_	-
22	1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	Ξ	Ξ	***	-	-	-	_
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	·	Ī	_	_	_	_	-
27 Exports 28	1995 1994	_	Ī	_	_	_	_	_
29 Direct sales	1995	-	-	-				
31 Sales - New Brunswick	1995	_	_	_	-	-	-	_
32	1994	-	-	-	-	-	-	
33 — Quebec 34	1995 1994	Ξ	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario 36	1995 1994	Ξ	Ξ	_	_	_	_	_
37 — Manitoba 38	1995 1994	_	Ξ	-	_	_	_	_
39 — Saskatchewan 40	1995	_	-	-			_	
41 – Alberta	1995	-	-	-	-		-	
42 43 — British Columbia	1994	31.8	28.5	31.2	-	-	-	
44 45 — Northwest Territories	1994 1995	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
46	1994	-	-		-	es e	-	~
47 Total sales 48	199 5 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	31.9	33.1	31.4	23.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
					116.7	1995	Production originals brute	1
40.5	39.6	41.6	39.0	40.2	119.5	1994		2
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	116.4 119.2	1995 1994	Production originals netts	3
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	116.4 119.2	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	-	_	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
					19.0	1995	- Pertes lars de traitement	9
6.B	6.4	6.7	6.4	6.6	19.6	1994		10
1.0	1.8	2.5	1.8	2.0	5.9 4.7	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_	_	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	91.5 94.9	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
	_	_	_	_	_	1995 1994	Importations	17
_	_	_	_	_	_			
-	-	-	-	_	-	1995 1994	Autres arrīvages	19 20
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	91.5 94.9	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23 24
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
						1995	Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
-	-	-	-	-	-	1995	Ventes directes	29 30
_	-	-		_	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
						1995	- Québec	33 34
_	_	_	_	~	-	1994		
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
						1995	- Saskatchewan	39
~	-	-	-	-	-	1994		40
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
72.6	74 7	32.3	70.7	71 F	91.5	1995	- Colombie-Britannique	43 44
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	94.9	1994	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	~	-	1994		46
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	91.5 94.9	1995 1994	Total des ventes	47 48
					91.5	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	94.9	1994		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	-	-	=	-	-	-	
3 Net new production 4	1995 1994	_	Ξ	Ξ	-	_		
5 Net withdrawals 6	1995 1994	-	=	-		_	_	
7 Less - Field uses	1995	_	_	_				
8	1994	-	-	-	-	-	~	
9 - Shrinkage 0	1995 1994	_	Ξ.	-	_	_	_	
1 — Plant uses	1995	-	-	-				
2	1994	-	-	-	-	-	-	
3 - Adjustment 4	1995 1994	_	Ξ.	_	-	-	-	
5 Total marketable gas	199 5 1994	:	:	:				
7 Imports	1995	61.3	45.8	53.7				
8	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.
9 Other receipts 0	1995 1994	_	_	Ξ	_	-	_	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	58.1	48.5	83.9	62.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995	-	-	-				
4 5 Line loss, fuel and pack change	1994	_	_	-	-	-	-	,
6	1994	Ξ	Ξ.	~	-		-	
7 Exports B	1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	_	~	_	
9 Direct sales	1995	-	-	-				
0 1 Sales – New Brunswick	1994	-	-	-	_	-	-	
2	1994	=	-	=	-	-	-	
3 — Quebec 4	1995	_	_	_	_		_	
5 - Ontario	1995	52.8	43.7	53. <i>7</i>				
6	1994	102.7	145.4	284.8	58.1	48.5	83.9	53.
7 — Manitoba 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ.	-	-	-	
9 — Saskatohewan 0	1995 1994	Ξ	-	Ξ	_	_	_	
1 — Alberta 2	1995 1994	Ξ	=	=	_	_		
3 — British Columbia	1995	8.5	2.1	_			_	
4	1994	7.9	5.7	-	**	-	-	9.
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	Ξ	-	Ξ	-	-	-	
7 Total sales 8	1998 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	58.1	48.5	83.9	62.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	61.3	45.8	53.7				
0	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

1995								Approvisionnements :	
1995 Foreign contents and the content of the contents of the content of the con	-	-	-	-	-	-	1995 1994	Production originals brute	
1995 1995	-	-	-	-	-	-		Production originale nette	
	-	-	-	-	-	-		Prélèvements nets	
	-	~	-	-	_	-		Moins - Utilisation dans les chantiers	
12	-	-	-	-	-	-		- Pertes lors de traitement	
14	-	-	-	-	_	_		- Utilisation dans les usines	
18	_	_	_	_	_	_		- Rectifications	
10.8							1995	Total du gaz marchand	15
1995 Autres arrivages 1995 1994 1995 19	30.8	45.1	39.5	49.7	73.7		1995	Importations	
30.8 45.1 39.5 49.7 73.7 160.8 1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21 22 22 22 23 24 25 25 25 25 25 25 25							1995	Autres arrivages	
### Company of Company	-	-	-	~	-			TOTAL ADDDOUTSTONNEMENTS NETS	
	30.8	45.1	39.5	49.7	73.7			IDIAL AFFRONISIONALISIONALIS	
								Utilisation :	
26	-	-	-	-	-	-		Variations des stocks des distributeurs	
	_	_	_		_	_		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	
1995 Ventes directes 29 30 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 31 32 1995 - Québec 33 34 30.8 45.1 39.5 47.7 62.3 150.2 1995 - Ontario 35 36 1994 - Ontario 35 36 1995 - Manitoba 37 38 1995 - Saskatchewan 39 40 1994 - 40 1994 - 40 1994 - 40 1995 - Colombie-Britannique 43 41 42 43 44 45.1 39.5 49.7 73.7 160.8 1995 Total des ventes 47 48								Exportations	
	-	-	-	-	-	-		Washing displace	
1994 32 1995 - Québec 33 34 30.8 45.1 39.5 47.7 62.3 532.9 1994 - Ontario 35 1995 - Manitoba 37 1995 - Manitoba 37 1996 - Saskatchewan 39 1995 - Alberta 41 10.6 1995 - Alberta 41 2.0 11.4 13.6 1994 - Colombie-Britannique 43 2.0 11.4 13.6 1994 - Territoires du Nord-Ouest 45 1995 - Territoires du Nord-Ouest 45 1995 - Territoires du Nord-Ouest 45 1996 - Territoires du Nord-Ouest 45 1996 - Territoires du Nord-Ouest 45 1996 - Territoires 44 1995 - Territoires 44 1995 - Territoires 64 1996 - Territoires 64	-	-	-	-	-	-		Aeurez dilectez	
1994 34 30.8 45.1 39.5 47.7 62.3 532.9 1995 - Ontario 35 36 1995 - Manitoba 37 37 1995 - Saskatchewan 39 40 1995 - Alberta 41 41 2.0 11.4 13.6 1995 - Colombie-Britannique 43 43 44 1995 - Territoires du Nord-Ouest 45 46 30.8 45.1 39.5 49.7 73.7 160.8 1995 Total des ventes 47 48	-	-	-	-	-	-		Ventes - Nouveau-Brunswick	
30.8 45.1 39.5 47.7 62.3 532.9 1994 36 1995 - Manitoba 37 38 1994 - 38 1995 - Saskatchewan 39 40 1994 - 40 1995 - Alberta 41 42 2.0 11.4 13.6 1995 - Colombie-Britannique 43 44 1995 - Territoires du Nord-Ouest 45 45.1 39.5 49.7 73.7 546.5 1995 Total des ventes 47 48	-	_	-	-	-	-		- Québec	
1995 - Manitoba 37 1994 - 1995 - Saskatchewan 39 1994 - 1995 - Saskatchewan 39 1995 - Alberta 41 2.0 11.4 13.6 1995 - Colombie-Britannique 43 2.0 11.4 13.6 1994 - Territoires du Nord-Ouest 45 1995 - Territoires du Nord-Ouest 45 1994 - 1995 Total des ventes 47 30.8 45.1 39.5 49.7 73.7 546.5 1994	30.8	45.1	39.5	47.7	62.3			- Ontario	
1994 38 1995 - Saskatchewan 39 1996 40 1995 - Alberta 41 10.6 1995 - Colombie-Britannique 42 2.0 11.4 13.6 1995 - Colombie-Britannique 43 1996 44 1995 - Territoires du Nord-Ouest 45 1996 46 30.8 45.1 39.5 49.7 73.7 566.5 1996 48	30.0	73.7	37.3	77.7	02.3	332.7		Manitoba	
1994 40 1995 - Alberta 41 10.6 1995 - Colombie-Britannique 43 2.0 11.4 13.6 1994 44 1995 - Territoires du Nord-Ouest 45 1994 44 30.8 45.1 39.5 49.7 73.7 546.5 1995 Total des ventes 47 48	-	-	-	-	-	-			
1994 42 2.0 11.4 13.6 1995 - Colombie-Britannique 43 1995 - Territoires du Nord-Ouest 45 1994 - 10.6 1995 - Territoires du Nord-Ouest 45 - 1994 46 30.8 45.1 39.5 49.7 73.7 546.5 1994 48	-	-	-	-	-	-	1994		40
2.0 11.4 13.6 1994 44 1995 - Territoires du Nord-Duest 45 1994 46 160.8 1995 Total des ventes 47 30.8 45.1 39.5 49.7 73.7 546.5 1994 48	_	-	-	-	-	-		- Alberta	
1994 46 160.8 1995 Total des ventes 47 30.8 45.1 39.5 49.7 73.7 546.5 1994 48	_	_	_	2.0	11.4			- Colombie-Britannique	
30.8 45.1 39.5 49.7 73.7 546.5 1994 48	_	-	_	_	_	_		- Territoires du Nord-Ouest	
	30.8	45.1	39.5	49.7	73.7			Total des ventes	
30.8 45.1 39.5 49.7 73.7 546.5 1994 50	30.8	45.1	39.5	49.7	73.7			TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		Millions o	f cubic metres	- millions d	e mètres cube	s		
Gas use - reprocessing								
Shrinkage (1)	1995 1994	333.0 296.2	300.0 271.0	320.5 289.0	298.3	248.6	300.1	279.
Flared (2)	1995 1994	4.0 2.9	3.5 2.6	4.0 3.1	3.2	0.1	2.7	3.0
Plant fuel (2)	1995 1994	37.7 37.5	34.3 33.9	37.1 36.6	25.1	10.4	20.4	26.2
Propane		Thousands o	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	9 S		
	1995	0.2	0.2	0.2				
	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Saskatchewan	1995 1994	4.6	4.6	4.6	4.6	4.2	3.9	4.0
Alberta	1995 1994	857.6 694.5	732.7 654.4	812.7 664.7	592.1	585.6	537.6	655.1
British Columbia	1995 1994	28.3 27.9	26.7 24.0	29.8 26.8	28.1	27.1	21.2	19.0
Canada	1995 1994	890.7 727.2	764.2 682.6	847.3 696.2	625.0	617.1	562.9	678.3
Butane								
Manitoba	1995 1994	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Saskatchewan	1995 1994	3.9 3.9	3.6 3.4	3.9 3.8	3.9	3.7	3.5	3.5
Alberta	1995 1994	509.8 388.3	428.0 363.8	459.3 351.3	342.2	338.1	278.5	332.5
British Columbia	1995 1994	19.1 17.3	17.5 14.9	20.0 16.7	18.8	18.0	16.7	15.1
Canada	1995 1994	532.9 409.6	449.2 382.2	483.3 371.9	365.0	359.9	298.8	351.2
Ethane (before solvent fl	lood)							
Manitoba	1995 1994	1	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1995 1994	_	-	_	_	-	-	-
Alberta	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	767.4	785.6	780.3	643.5
British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	-	-
Canada	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	767.4	785.6	780.3	643.5
Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
	1995							
	1994	=	-	Ξ.	-	-	-	-
	1994	=	Ξ	=	-	-	-	-
Alberta	1995 1994	605 127 610 949	535 752 553 074	567 728 616 542	546 650	569 759	604 747	615 291
British Columbia	1995 1994	63 881 46 909	56 244 52 640	64 626 57 407	55 901	55 082	51 647	43 322
Canada	1995 1994	669 008 657 858	591 996 605 714	632 354 673 949	602 551	624 841	656 394	658 613
	Shrinkage (1) Flared (2) Plant fuel (2) Propane Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Canada Butane Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Canada Ethane (before solvent flamitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Canada Saskatchewan Alberta British Columbia Canada Sulphur Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia	Shrinkage (1) 1995 1994 Flared (2) 1995 1994 Plant fuel (2) 1995 1994 Propane Manitoba 1995 1994 Alberta 1995 1994 Butane Manitoba 1995 1994 Butane Manitoba 1995 1994 Saskatchevan 1995 1994 Alberta 1995 1994 Butane Manitoba 1995 1994 Alberta 1995 1994 Alberta 1995 1994 Alberta 1995 1994 Alberta 1995 1994 British Columbia 1995 1994 Ethane (before solvent flood) Manitoba 1995 1994 Alberta 1995 1994 Alberta 1995 1994 Saskatchevan 1995 1994 Alberta 1995 1994 Saskatchevan 1995 1994 Saskatchevan 1995 1994 Alberta 1995 1994 Saskatchevan 1995 1994 Saskatchevan 1995 1994 Alberta 1995 1994 Saskatchevan 1995 1994 Alberta 1995 1994 Alberta 1995 1994 Alberta 1995 1994 Alberta 1995 1994 British Columbia 1995 1994 British Columbia 1995 1994 British Columbia 1995 1994 British Columbia 1995 1994	Cas use - reprocessing Shrinkage (1) 1995 2333.0 1994 226.2 Flared (2) 1995 4.0 1994 2.9 Plant fuel (2) 1995 37.7 37.5	Cas use - reprocessing Shrinkage (1) 1995 333.0 300.0 271.0 1995 4.0 3.5 1296.2 271.0 1995 4.0 3.5 1296.2 26.2 26.0 1995 4.0 3.5 1296 271.0 1995 2.0 1.0 1995 37.7 34.3 37.5 33.9 1995 1995 37.7 34.3 37.5 33.9 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 19	Sample Case Case	Case use - reprocessing Shrinkage (1)	Shrinkage (1)	Sample Case Case

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
Millions of c	ubic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
278.7	246.4	305.8	316.9	338.5	953.5 856.2	1995 1994	Pertes (1)	1 2
3.2	1.4	3.0	3.7	4.1	11.5 8.6	1995 1994	Gaz brûlê (2)	3
26.9	14.7	33.2	23.3	33.1	109.1 108.0	1995 1994	Consommation (2)	5
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
					0.6	1995	Manitoba	7
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1994		8
4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	13.8 13.1	1995 1994	Saskatchewan	10
630.5	565.9	647.0	726.7	743.7	2 403.0 2 013.6	1995 1994	Alberta	11 12
22.4	25.4	29.1	26.3	27.3	84.8 78.7	1995 1994	Colombie-Britannique	13 14
657.7	596.1	680.9	757.8	775.8	2 502.2 2 106.0	1995 1994	Canada	15 16
							Butane	
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1995 1994	Manitoba	17 18
3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	11.4 11.1	1995 1994	Saskatchewan	19
332.0	306.1	371.3	406.0	435.4	1 397.1 1 103.4	1995 1994	Alberta	21 22
17.4	17.4	19.0	17.9	18.7	56.6 48.9	1995 1994	Colombie-Britannique	23
353.4	327.4	394.3	427.9	458.1	1 465.4 1 163.7	1995 1994	Canada	25 26
							Ethane (avant deplao. misoib	le)
	_	_	_	_	-	1995 1994	Manitoba	27 28
					-	1995	Saskatchewan	29
-	-	_	-	_	2 578.9	1994	Alberta	30
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	2 091.5	1994		32
-	-	-	-	-	Ξ.	1995 1994	Colombie-Britannique	33 34
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	2 578.9 2 091.5	1995 1994	Canada	35 36
Metric tonnes	- Tonne métr	ique					Soufre	
_					_	1995 1994	Manitoba	37 38
	-		_	-	_	1995	Saskatchewan	39
(2)	= E// /47		-	- (00 F14	1 708 607	1994	Alberta	41 42
626 555	544 417		615 437		1 780 565 184 751	1994	Colombie-Britannique	43
28 128	45 084	49 573	64 526	70 841	156 956 1 893 358	1994 1995	Canada	44
654 683	589 501	677 935	679 963	671 352	1 937 521	1995	-and 4d	46

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentames plus. A mixture of mainly pentames and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butames and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de daz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propame. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	MET	HOD OF P	AYMENT:			
\bowtie	1-800-267-6677	(613) 951-1584	(Chec	k only one)				
Marketing Divis	Sion Charge to VISA or MasterCard. Outside	VISA, MasterCard and Purchase Orders only.	□ P	lease charg	je my:	□ VISA	□м	asterCard
Statistics Cana Ottawa, Ontario Canada K1A 0	o (613) 951-7277. Please	Please do not send con mation. A fax will be trea as an original order.		ard Number	L			
Please print)			S	ignature			E	xpiry Date
Company			— □ P	ayment end	closed \$			
Department			PI	ease make ch	neque or mo	ney order payal la - Publications	ble to the s.	
Attention	Title						444	
Address				urchase Ore		er Lilia	4-1-1-1-1	1111
City	Provir	()						
Postal Code	Phone Please ensure that all information	Fax n is completed.	Ā	uthorized Si	gnature			
			Date of Issue		nual Subsc or Book Pr			
Catalogue Number	Title		or Indicate an "S" for subscriptions	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
Note: Ca	talogue prices for U.S. and otl	ner countries are shown	in US dollars	s.	-	DISCOUNT		
➤ GST Reg	istration # R121491807					(if applicable) GST (7%))	
		payable to the			(Car	nadian clients		
Cheque of Receiver	or money order should be made General for Canada - Publication	ons.				GRAND TOTA	L	





Statistics Canada Statistique Canada





BON DE COMMANDE

Statistique Canada

The State of the S				and the same			V7-0		
ENVOYEZ À:	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:		MOI	DALITÉS DE	PAIEME	NT:		
\boxtimes	1-800-267-6677	(613) 951-1584		(Coch	nez une seule d	case)			
Division du marketing Vente des publications	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De	VISA, MasterCard et bor commande seulement.	n de		Veuillez débi	ter mon co	ompte	VISA -	MasterCard
Statistique Canada Ottawa (Ontario)	l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le	Veuillez ne pas envoyer confirmation; le bon télé		ľ	N° de carte				
Canada K1A 0T6	(613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.								
(Veuillez écrire en caracte	ères d'imprimerie.)			3	Signature			Date	d'expiration
Compagnie			-		Paiement inc	lus			\$
Service			— [Veuillez faire pa	arvenir votre	chèque ou mar	ndat-poste à l'o	
Σ 0 11 11 1				,	Receveur géné	ral du Canad	a — Publication	\$.	
À l'attention de	Fonction	1							
Adresse					N° du bon de Veuillez joindre		de	1111	
Ville	Province			,	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,				
Code postal	() Téléphone	() Télécopieur	—						
	vous assurer de remplir le bo			3	Signature de	la personne	autorisée		
			Édit	ndée		nement and			
Numéro au catalogue Titre			o Insc		Canada	États-	Autres	Quantité	Total
			"A" po	our les	\$	Unis \$ US	pays \$ US		\$
							•		
							TOTAL		
Veuillez noter que donnés en dollar	ue les prix au catalogue rs américains.	pour les ÉU. et les a	utres	pays :	sont		RÉDUCTION		
► TPS N° R12149	1807						(s'il y a lieu)		
						(Clients	TPS (7 %) canadiens se	eulement)	
	andat-poste doit être établ I du Canada – Publication					Т	OTAL GÉNÉF	RAL	
	diens paient en dollars can total en dollars US tirés s			7 %.	Les clients à	l'étranger	Р	F 093	238

MERCIODE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

SERVICES INDICATORS

For and About Businesses Serving the Business of Canada...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

he services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of

information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, Services Indicators brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication breaks new ground, providing timely updates on performance and developments in:

- **Communications**
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, Services Indicators gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for current information on these industries ... both <u>at-a-glance</u> and <u>in more detail than has ever been available before</u> – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, **Services Indicators** is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to Services Indicators today!

Services Indicators (catalogue no. 63-0160XPB) is \$112 (plus 7% GST) in Canada, US\$135 in the United States and US\$157 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontana KIA 0176 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [1-613-951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MassreCard.

INDICATEURS DES SERVICES

Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus <u>opportuns</u> du rendement et des progrès dans les domaines suivants:

Communications

Services Indicators Indicateurs

des services

- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de l'extrant – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, Indicateurs des services brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter Indicateurs des services pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une <u>forme sommaire qu'à un niveau de détail</u> n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à Indicateurs des services!

 $\label{lower} \textit{Indicateurs des services} \ (n^\circ\ 63-0160XPB\ au\ catalogue)\ coûte\ 112\ \$\ (plus\ 7\ \%\ de\ TPS)\ au\ Canada, 135\ \$\ US\ aux\ États-Unis\ et\ 157\ \$\ US\ dans\ les\ autres\ pays.$

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0Tfo, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus prés (voir la liste qui figure dans la présente publication). Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1-613-951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1-800-267-6677 (ou d'ailleurs, au 1-613-951-1777) et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard.





Canada challenges the imagination. Imagine a country where Newfoundlanders live closer to Africans than they do to fellow Canadians in British Columbia. Or a country with an island that has a glacier bigger than Ireland. Imagine a country with two million lakes, and the world's longest coastline – but that shares a border with only one nation.

Statistics Canada has created the 54th edition of Canada: A Portrait as a celebration of our great

nation. Drawn from Statistics Canada's rich palette of national data, it paints a picture of where we are socially, economically, culturally and politically.

Over 60 unique and beautiful photographs combined with lively text, provide a close-up look at the Canada of today.

Experience this land's remarkable natural regions and diverse human landscape through six chapters entitled: This Land,
The People, The Society,
Arts and Leisure,
The Economy, and
Canada in the World.

Eminent Canadians such as astronaut Roberta Bondar, former hockey star Jean Béliveau, and writer W.O. Mitchell have contributed their personal visions of Canada.

Canada: A Portrait is a beautiful illustration of the Canada of today.

Presented in a 30 cm X 23 cm (12 1/4" X 9") format, prestige hardcover, with over 200 pages, *Canada:* A *Portrait* (Catalogue No. 11-403E) is available in Canada for \$38.00 plus GST, US \$41.95 in the United States, and US \$48.95 in other countries.

To order write Statistics Canada, Publications Sales, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. For faster ordering call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

Le Canada est un pays qui défie l'imagination. Imaginez un pays où les Terre-Neuviens vivent plus près des Africains que de leurs compatriotes de la Colombie-Britannique. Un pays où se trouve une île sur laquelle s'étend un glacier plus grand que l'Irlande. Imaginez un pays qui compte 2 millions de lacs et le plus long littoral du monde, et pourtant un seul voisin.

Statistique Canada a créé la 54^e édition d'**Un portrait du Canada** pour célébrer la grandeur de

notre pays. C'est à partir du riche éventail de données nationales de Statistique Canada que l'on a brossé ce tableau de notre situation sociale,

canada que i on a prosse ce tableau de notre situation sociale, économique, culturelle et politique.

Plus de 60 magnifiques photos, mariées à un texte vivant, offrent une vision claire et détaillée de ce qu'est le Canada d'aujourd'hui.

Découvrez les splendides régions naturelles de ce pays, de même que son paysage humain des plus diversifiés, à travers six chapitres intitulés:

Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde.

D'éminents Canadiens, tels Roberta Bondar, astronaute, Jean Béliveau, ancienne vedette de hockey, et W.O. Mitchell, écrivain, y font part de leur vision personnelle du Canada.

Un portrait du Canada... un magnifique ouvrage de collection qui décrit admirablement bien le Canada d'aujourd'hui.

Présenté dans un format de 30 cm sur 23 cm (12,25 po X 9 po), dans une couverture rigide de luxe et en plus de 200 pages, *Un portrait du Canada* (N° 11-403F au catalogue) coûte 38 \$ plus TPS au Canada, 41,95 \$ US aux États-Unis et 48,95 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Vente des publications, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. La liste figure dans la publication. Pour commander plus rapidement, composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

April 1995

Catalogue 26-006 Mensuel

Government **Publications**

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1995





Canada

Statistics Statistique Canada

Canadä^{*}

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipea	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,

Hova Deceta, New Didiiswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Southern Alberta	1-800-882-5616
Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the

Hearing Impaired 1-800-363-7629

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States)

1-800-267-6677

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winninga	(1-204-082-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Sud de l'Alberta	1-800-882-5616
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour

les malentendants 1-800-363-7629

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6.

(1-613-951-7277) Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis)

1-800-267-6677

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

April 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Avril 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

July 1995

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 47, No. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0TE.

Juillet 1995

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 47, no. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- · George Andrusiak,
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

е

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

⊗

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l''American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	Р	AGE
igh	lights	5	Faits saillants	5
ab1	e		Tableau	
•	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	nement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	finitions	45	Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques
To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.		Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite

par téléphone ou télécopieur.

Highlights

April 1994

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1995 amounted to 9.4 million cubic metres compared to 8.7 million cubic metres in April 1994, an increase of 8.3%. Imported crude for the same period amounted to 2.3 million cubic metres a decrease of 19.5% over April 1994.

The disposition of crude and equivalent for April is as follows: 6.2 million cubic metres (52.9%) were sent to Canadian refineries and 5.3 million cubic metres (44.9%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 6.7% to 15.8 billion cubic metres from 14.8 billion cubic metres in April 1995. Marketable production for April amounted to 12.6 billion cubic metres, an increase of 10.7%.

The disposition of natural gas for April 1995 is as follows: 0.7 billion cubic metres were net delivieries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants 6.7 billion cubic metres exported; 5.6 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faites saillants

Avril 1994

- En avril 1995 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,4 millions de mètres cubes comparativement à 8,7 millions de mètres cubes en avril 1994, soit une augmentation de 8,3%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,3 millions de mètres cubes, soit une baisse de 19,5%.
- L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'avril 1995 se répartit de la manière suivante: 6,2 millions de mètres cubes (52,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,3 millions de mètres cubes (44,9%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.
- La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6,7% pour se lire 14,8 milliards de mètres cubes en avril 1995 contre 15,8 milliards de mètres cubes. En avril 1994, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,6 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 10,7%.
- Au cours du mois d'avril 1995, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 0,7 milliard de mètres cubes ont des livraisions nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,7 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,6 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La difference entre la disponibilite et l'utilisation, soit 0,4 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic met	res - millier	s de metres c	npe2		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1995 1994	2 183.5 1 940.3	1 989.0 1 756.9	2 216.5 1 951.5	2 139.7 1 884.4	1 977.9	1 936.2	2 040.1
3 Light and medium 4	1995 1994	4 613.7 4 564.7	4 157.0 4 133.1	4 615.9 4 653.2	4 332.2 4 562.1	4 555.4	4 341.8	4 633.0
5 Synthetic 6	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 169.0	1 370.1	1 463.4
7 Crude bitumen 8	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	724.7	663.1	734.1
9 Total crude 10	1995 1994	8 818.9 8 277.9	7 846.3 7 631.9	8 604.5 8 541.6	8 607.5 7 973.2	8 427.0	8 311.2	8 870.6
11 Condensate 12	1995 1994	34.1 25.4	29.5 23.5	32.5 26.9	30.8 25.9	26.0	25.6	26.
13 Pentanes plus	1995	836.7 771.1	730.9 707.7	792.4 758.3	751.9 674.0	698.8	680.7	713.6
15 Total net withdrawals	1995	9 689.7 9 074.4	8 606.7 8 363.1	9 429.4 9 326.8	9 390.2 8 673.1	9 151.8	9 017.5	9 610.4
17 Imports	1995	3 319.3 3 713.4	2 900.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.
19 TOTAL SUPPLY	1995	13 009.0 12 787.8	11 506.8 10 674.2	12 404.8 13 415.1	11 688.4 11 527.5	11 721.1	11 703.5	12 943.
	1777	12 707.0	10 074.2	13 415.1	11 327.3	11 /61.1	11 700.2	11. 940.
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1995 1994	1 577.3 2 001.5	1 466.1 1 126.4	1 705.4 2 510.0	1 071.0 1 261.9	1 141.4	1 170.2	1 547.
23 — Quebec 24	1995 1994	1 801.7 1 895.6	1 581.4 1 266.5	1 437.6 1 531.4	1 409.2 1 625.8	1 394.1	1 518.6	1 721.
25 - Ontario 26	1995 1994	2 189.1 2 160.4	1 885.4 1 884.0	2 123.1 2 170.6	1 927.5 2 204.6	1 914.3	1 715.8	2 243.
27 - Manitoba 28	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	
29 - Saskatchewan 30	1995 1994	285.4 288.9	262.1 254.7	274.8 287.9	287.3 297.2	212.4	89.4	298.
31 - Alberta 32	1995 1994	1 865.9 1 668.0	1 657.0 1 588.1	1 796.7 1 772.2	1 059.3 1 592.1	1 612.4	1 629.8	1 884.
33 — Brītish Columbia 34	1995 1994	456.7 486.0	354.2 406.8	402.8 439.8	406.7 418.3	437.6	437.6	480.1
35 - N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	16.3	19.2	19.
37 Total to refineries 38	1995 1994	8 194.1 8 517.2	7 222.4 6 542.2	7 758.5 8 729.5	6 178.4 7 417.1	6 728.5	6 580.6	8 195.
39 Export to the United States	1995 1994	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.
41 Export to other countries 42	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
43 Total exports	1995 1994		4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.
45 Net inventory changes 46	1995 1994		180.0 - 142.3	116.8 93.1	311.1 - 438.3	468.5	478.8	-35.
47 Deliveries to other purchasers	1995 1994	3.3	0.8 12.0	0.6 24.9	0.5 4.1	6.0	9.3	15.
49 Losses and adjustments 50	1995	11.0	- 194.3 -46.2	51.7 -45.7	-53.8 -23.9	33.0	67.4	- 101.
51 TOTAL DISPOSITION	1995	13 009.0	11 506.8	12 404.8	11 688.4			
36	1994	12 787.8	10 674.2	13 415.1	11 527.5	11 721.1	11 703.5	12 943.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to A	pr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à A	vr.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	9.5				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
0.007.6		0.440.7	0.007.0		8 528.7		Lourd	1
2 087.6	2 079.2	2 142.3	2 093.0	2 169.4	7 533.1 17 718.8	1994	Légar at médium	3
4 645.6	4 554.6	4 570.9	4 488.4	4 620.1	17 913.1	1994	Lagar et medium	4
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	5 016.5 4 478.2	1995 1994	Synthétique	5
					2 613.2		Pétrole brut bitumineux	7
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	2 500.2	1994		8
8 866.7	8 650.2	8 565.4	8 463.2	8 803.1	33 877.2 32 424.6	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
26.4	20.5	20.7	20.0	7/ 0	126.9		Condensat	11
26.1	29.5	28.7	28.9	34.2	101.7 3 111.9	1994	Pentanes plus	12
750.1	679.2	749.0	768.4	791.7	2 911.1	1994	Laucanas bins	14
9 642.9	9 358.9	9 343.1	9 260.5	9 629.0	37 116.0 35 437.4	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
					11 493.0	1995	Importations	17
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	12 967.2	1994		18
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	48 609.0 48 404.6	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					5 819.8	1005	Aux raffineries - Atlantique	21
947.9	1 756.8	1 109.9	960.0	1 991.0	6 899.8	1994	Aux rattineries - Atlantique	22
1 449.2	1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	6 229.9 6 319.3	1995 1994	- Québec	23 24
					8 125.1	1995	- Ontario	25
2 121.4	2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	B 419.6	1994		26
-		-	-	-	_	1995 1994	- Manitoba	27 28
					1 109.6	1995	- Saskatchewan	29
278.7	300.0	263.8	259.9	278.4	1 128.7 6 378.9	1994	- Alberta	30
1 770.5	1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	6 620.4	1994	- WIDSPTA	32
442.0	473.3	461.0	412.0	427.5	1 620.4 1 750.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
					69.7	1995	- Territoires du NO	. 35
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	67.3	1994		36
7 027.0	7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	29 353.4 31 206.0	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
					19 194.3		Exportation aux États-Unis	39 40
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 201.0	18 215.7	1994	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	80.3	=	1994	Exportation wans a dutres pays	42
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	19 194.3 18 215.7	1995 1994	Exportations totales	43 44
					244.8		Variations nettes des stocks	45
-13.6	111.1	267.0	-64.8	- 124.6	- 941.9	1994		46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	1.9 44.3	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	70.7	20.0	70.1		- 185.4		Pertes et rectifications	49
-89.5	-30.7	-32.9	39.1	-6.0	- 119.5 48 609.0	1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	48 404.6	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1994 - 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	98		
	Supply:								
-	Domestic production:								
1 1	Heavy	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	_	
3	Light and medium	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	142.8	144.4	148
5 :	Synthetic	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	
7 I	Crude bitumen	1995 1994	_	_	Ξ	=	_	_	
9 '	Total orude	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	142.8	144.4	148
1 1	Condensate	1995 1994	_	-	=	=	_	_	
3 1	Pentanes plus	1995	-	_	-	-			
	Total net withdrawals	1994 1995	98.4	79.6	128.6	122.1	-	_	
,	Imports	1994	22.7		114.2	149.9	142.8	144.4	14
3		1994	-	-	-		-	-	
	TOTAL SUPPLY	1995 1994	98.4 22.7	79 .6 . *	128.6 114.2	122.1 149.9	142.8	164.4	14
1	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	85.9	77.3	
	- Quebec	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-	
	- Ontario	1995 1994			Ξ	=	_	_	
	- Manitoba	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	_	
	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	
	- Alberta	1995	=		_		_	_	
	- British Columbia		_	-	-				
	- N.W. Territories	1995	_	_	_	_	_		
	Total to refineries	1994	-	115.9	118.9	83.6	-	_	
		1994	52.0	22.8		143.6	85.9	77.3	
	Export to the United States	1995 1994	Ξ	=	Ξ	75.9 61.6	77.4	81.2	7
	Export to other countries	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	-	
	Total exports	1995 1994	:	:	:	75.9 61.6	77.4	81.2	7
-	Net inventory changes	1995 1994	98.4 -29.3	-36.3 -22.8	9.7 114.2	-37.4 -55.3	-20.5	-14.1	. 7
	Deliveries to other purchasers	1995 1994	Ξ	=	Ξ	=	_	_	
	Losses and adjustments	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
	TOTAL DISPOSITION	1995	98.4	79.6	128.6	122.1			

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan.	to .Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Avr.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

housands o	f cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	428.7 286.8	1995 1994	Léger et médium	3
					-		Synthétique	5
-	_	-	-	-	-	1994	Pétrole brut bitumineux	6 7
-	-	-	-	-	=	1994	Petrole brut bitumineux	8
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	428.7 286.8	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
					_		Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1994		12
-	•••	-	-	-	_	1995 1994	Pentanes plus	13 14
162.9	116.4	131.8	105.6		428.7		Total prélèvements nets	15 16
162.9	116.9	131.8	105.6	73.7	286.8	1994	Importations	17
-	-	-		-	=	1994	Importations	18
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	428.7 286.8	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
103.5	88.1	-	99.7	77.7	318.4 218.4	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
				_	=	1995	- Québec	23
_	-	_	_	-	_	1994	- Ontario	25
-		-	-	-	=	1994	- Officer 30	26
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Manitoba	27 28
					_	1995	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
-	·-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	31 32
_		_		_	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	33
	_	_	_	_	_	1995	- Territoires du ND.	
-	-	, -	-	-	-	1994		36
103.5	88.1		99.7	77.7	318.4 218.4	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
					75.9	1995	Exportation aux États-Unis	39
79.8	76.9	••	79.5	-	61.6	1994		40
-	-		-	80.3	Ξ	1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
79.8	76.9		79.5	80.3	75.9 61.6	1995 1994	Exportations totales	43 44
.,	,,,,				34.4		Variations nettes des stocks	45
-20.4	-48.6	131.8	-73.6	-84.3	6.8	1994		46
_	-	_	-	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					-		Pertes et rectifications	49
_	-	-	-	-	428.7	1994	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	286.8	1995	IOINE DE E VIZEAUNIZUN	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	es		
Supply:									
Domestic producti	on:								
1 Heavy 2		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
3 Light and medium 4		1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	23.9	22.7	22.
5 Synthetic 6		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
7 Crude bitumen 8		1995 1994	·	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
9 Total crude 0		1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	23.9	22.7	22.
1 Condensate 2		1995 1994	-	Ξ	Ξ				
3 Pentanes plus 4		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
5 Total net withdra 6		1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	23.9	22.7	22.
7 Imports 8		1995 1994	-	Ξ'	Ξ	I .	-	-	
9 TOTAL SUPPLY 0		199 5 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	23.9	22.7	22.
Disposition:									
1 To Refineries - A 2		1995 1994	-	Ξ	Ξ	=	-	-	
3 - Q		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	-	
5 – O		1995 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	23.9	22.7	22.
7 – M 8		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
9 - S		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	-	
1 - A		1995 1994	-	-	_	Ξ	-	-	
3 - B	ritish Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-	-	
5 - N	.W. Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	,=	- .	-	
7 Total to refineri 8		1995 1994	22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	23.9	22.7	22.
9 Export to the Uni		1995 1994	-	-	Ξ,	Ξ	-	-	
1 Export to other c 2		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	-	
3 Total exports 4		199 5 1994	:	:	:	:	-		
5 Net inventory cha 6	nges	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.,	-	-	
7 Deliveries to oth 8		1995 1994	=	=	Ξ	Ξ	-	-	
9 Losses and adjust 0	ments	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	
1 TOTAL DISPOSITION		1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	23.9	22.7	22.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to A	pr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à A	vr.		
housands of	cubic metre	s - milliors	de mètres cub	95				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_			_	_	1995 1994	Lourd	
_	_	_	_	-	93.4		Léger et médium	
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	88.7	1994		
-	-	-	-	-	Ξ.	1995 1994	Synthétique	
_	_	_	_	_	-	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	:
					93.4	1995	Total pétrole brut	•
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	88.7	1994		11
-	-	-	-	-	Ξ.	1995	Condensat	11
-	_		_	_		1995 1994	Pentanes plus	13
					93.4	1995	Total prélèvements nets	11
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	88.7	1994	Importations	10
-	-	-	-	-	=	1994	importations .	18
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	93.4 88.7	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	2
							III-191-a-tions	
					_	1995	Utilisation: Aux raffineries - Atlantique	2
-	-	-	-	-	Ī	1994	AND PATTING ISS - ACCURAGE	2:
-	-	-	_	-	-	1995 1994	- Québec	2
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	93.4 88.7	1995 1994	- Ontario	2
2117	20.7	20.1	2012	12.0	-	1995	— Manitoba	2
-	-	-	-	-	-	1994		2
-		-	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	3
_	_	_	-	_		1995 1994	- Alberta	3
					_	1995	- Colombie-Britannique	3
-	-	-	-	-	-	1994		34
-	-	_	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NC	3
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	93.4 88.7	1995 1994	Total livré aux raffineries	31
					-		Exportation aux États-Unis	3
-	-	•	-	-		1994	Exportation dans d'autres pays	41
-	***	-	-	-	Ξ.	1994	Exportation dans d autres pays	4
					:	1995 1994	Exportations totales	4
_	_	_			=	1995 1994	Variations nettes des stocks	4:
	-	-	_	•	_		Livraisons à d'autres acheteurs	4
-	-	••	-	-	-	1994		41
-	-	-	-	-		1995 1994	Pertes et rectifications	5
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	93.4 88.7	199 5 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	5

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	98		
Supply:									
Domestic p	roduction:								
1 Heavy 2		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
3 Light and 4	medium	1995 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	54.1	52.8	55.
5 Synthetic 6		1995 1994	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
7 Crude bitu 8	men	1995 1994	Ξ	Ξ	_	_	_	_	
9 Total orud 0	ie	1995 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	54.1	52.8	55.
1 Condensate 2		1995	0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	0.1	0.1	0.
3 Pentanes p	lus	1995			Ī	-		_	
5 Total net	withdrawals	1995	57.9	51.8	56.0	51.8			
7 Imports		1994	55.3	49.9	54.5	51.4	54.2	52.9	55.
8		1994		-	-	-	-	-	
9 TOTAL SUPP	LY	1995 1994	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	54.2	52.9	55.
Dispositio	in:								
1 To Refiner 2	ies - Atlantio	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
3	- Quebec	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-	
5	- Ontario	1995 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	20.2 12.3	20.2 11.2	15.8	10.6	14.
7 8	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ	=	_	_	
9	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ		Ξ	Ξ	_	_	
2	- Alberta	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
3	- British Columbia	1995 1994	Ξ	=	<u>-</u>	=	_	_	
5	- N.W. Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	-	=	_	_	
7 Total to r	efineries	1995 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	20.2 12.3	20.2	15.8	10.6	14.
9 Export to	the United States	1995	44.6 39.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	38.8	41.7	41.
1 Export to	other countries	1995 1994	Ξ	-	-	Ξ	_	_	
3 Total expo	rts	1995 1994	44.6 39.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	38.8	41.7	41.
5 Net invent	ory changes	1995	0.3	1.4	0.4		-0.1	0.6	-0.
	to other purchasers	1995		= =		_	_	_	
	i adjustments	1995	0.4	-1.3 -1.5	0.3	-0.1 0.4	-0.3	_	-0.
1 TOTAL DISP	POSITION	1995	57.9	51.8	56.0	51.8			

12

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Ap	r.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Av	r.		
thousands of	cubic metre	s - milliers	de mètres cub	2 0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	-	_	_	_	1995 1994	Lourd	1 2
					217.1		Léger et médium	3
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	210.7	1994	Synthétique	4
-	-	-	-	-	-	1994	Synthetique	5
_	_	_	-	_	_	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	217.1 210.7	1995 1994	Total pétrole brut	9
30.2	33.4	37.0	37.2	57.1	0.4		Condensat	11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	1994		12
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Pentanes plus	13 14
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	217.5	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
					-		Importations	17
-	_	-	-	~	217.5	1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
56.3	55.5	57.4	87.3	59.2	211.1	1994	TOTAL AFFRONTSTONNEFIERTS	20
							Utilisation:	
					-	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	_	_	_	_	-	1995	- Québec	23
-	-	-	-	-	~	1994		24
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	78.1 55.1	1995 1994	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_		1995 1994	- Manitoba	27 28
					-	1995	- Saskatchewan	29
-	- ,	444	-	-	440	1994	- Alberta	30
-	-	-	-	-	=	1994	- WIDGLES	32
-	_	44	_	_	=	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
					-	1995 1994	- Territoires du NO.	. 35 36
-	-	-	-	-	78.1		Total livré aux raffineries	37
19.7	14.2	6.3	16.8	4.2	55.1	1994		38
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	138.0 155.9	199 5 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	_		1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
					138.0	1995	Exportations totales	43
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	155.9	1994	Variations nettes des stocks	44
-0.2	0.1	0.4	-	-1.2	2.1 2.5	1994	Variations nettes des stocks	46
_	_	-	_	_	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.7		0.7		0.3	-0.7	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
-0.3	0.1	-0.3	0.1	0.3	-2.4 217.5		TOTAL DE L'UTILISATION	51
56.3	. 55.5	57.4	57.3	59.2	211.1	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Supply:								
Domestic production:								
Medium and Heavy	1995 1994	1 029.3 910.6	931.6 824.9	1 046.2 928.6	1 000.3 890.2	959.4	939.2	987.5
Light	1995 1994	510.7 455.6	457.4 421.0	504.2 481.6	444.3 456.9	478.4	448.9	490.6
	1995 1994	=	Ξ	=	_	_	_	_
	1995	=	-	-	=	_		
Total crude	1995	1 540.0	1 389.0	1 550.4	1 444.6	1 637 8	1 388.1	1 478.5
Condensate	1995	_	-	-	-	, 40710	1 33311	
			2 5	2 4	- 2 6	-	-	
	1994	2.4	2.6	2.3	2.7	2.4	2.6	2.6
Total net withdrawals	1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 391.5 1 248.5	1 552.8 1 412.5	1 447.2 1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.1
Imports	1995 1994	Ξ	-	-	Ξ.	-	-	-
TOTAL SUPPLY	199 5 1994	1 542.5 1 368.6	1 391.5 1 248.5	1 552.8 1 412.5	1 447.2 1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.1
Disposition:								
To Refineries - Atlantio	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
- Quebec	1995 1994	-	=	=	Ξ	-	_	
- Ontario	1995 1994	273.2 157.2	260.7 238.5	431.4 225.4	409.4 195.3	255.5	219.1	244.2
- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	_	
- Saskatchewan	1995 1994	109.9 138.1	92.1 124.2	169.7 162.5	156.6 142.2	124.7	63.1	193.5
- Alberta	1995 1994	25.0 41.5	12.6 29.3	11.1 15.5	5.6 13.4	27.1	34.0	34.0
- British Columbia	1995	-	Ξ	=	Ξ			
	1995	_	_	_	_	_	_	
Total to refineries		600 1	768 6	612.2	E71 6	-	-	
	1994	336.8	392.0	403.4	350.9	407.3	316.2	472.
	1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9	934.6 1 053.2	960.8	968.6	1 064.7
Export to other countries	1995 1994	Ξ	=	Ξ	-	-	-	
Total exports	1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	960.8	968.6	1 064.7
	1995 1994	-12.9 -46.0	96.0 39.1	-71.4 -28.0	-55.5 -69.0	71.3	17.8	-53.8
Deliveries to other purchasers	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
Losses and adjustments	1995 1994	2.3 -39.8	-6.8 -4.1	74.1 34.2	-3.5 14.7	0.8	88.1	-1.5
TOTAL DISPOSITION	1995	1 542.5	1 391.5	1 552.8	1 447.2			
	Domestic production: Medium and Heavy Light Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories Total to refineries Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	Domestic production: Medium and Heavy	Supply: Domestic production: Hedium and Heavy 1995 1 029.3 1994 100.6 Light 1995 5 10.7 455.6 Synthetic 1995 - 1994 - 1366.2 Crude bitumen 1995 1 540.0 1994 1 366.2 Condensate 1995 - 1994 2.5 Condensate 1995 2.5 1994 2.4 Total net withdrawals 1995 1 542.5 1994 1 368.6 Imports 1995 - 1368.6 Disposition: To Refineries - Atlantic 1995 - 1994 - 157.2 - Alberta 1995 109.9 - Saskatchevan 1995 109.9 - Saskatchevan 1995 109.9 - N.W. Territories 1995 - 1994 1368.1 - Alberta 1995 25.0 - N.W. Territories 1995 - 1994 1368.1 Export to the United States 1995 1 145.0 1994 336.8 Export to other countries 1995 - 117.6 Export to other countries 1995 - 117.6 Export to other countries 1995 1 145.0 1994 1 117.6 Export to other purchasers 1995 - 12.9 - 1994 - 100.0 Deliveries to other purchasers 1995 - 109.9 Losses and adjustments 1995 - 1.2.9 - 1994 - 1.30.0 1994 - 1.30.0 1994 - 1.30.0 1995 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9 - 1.2.9	Supply:	Supply:	Supply:		

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatohewan

December

Jan. to Apr.

November

pût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à A	vr.		
housands of	cubic metres	- milliers	de mētres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 000.8	987.3	1 012.0	979.1	1 019.8	4 007.4 3 554.3	1995 1994	Médium et lourd	1
500.9	488.3	506.6	499.0	516.4	1 916.6 1 815.1	1995 1994	Léger	3
_	_	_	_	_	-	1995 1994	Synthétique	5
_	-	_	_	_	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7
1 501.7	1 475.6	1 518.6	1 478.1	1 536.2	5 924.0 5 369.4	1995 1994	Total pétrole brut	10
_	_	-	-	_	Ξ	1995 1994	Condensat	11
2.4	2.5	2.3	2.3	2.3	10.0	1995 1994	Pentanes plus	13
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	5 934.0 5 379.4	1995 1994	Total prélèvements nets	18 16
_	-	_		-	Ξ	1995	Importations	17
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	5 934.0 5 379.4	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
					-		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994	- Québec	23
-	-	-	-	-	1 374.7	1994	- Ontario	25
206.7	285.5	263.6	240.7	288.5	816.4	1994	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
153.3	174.4	148.7	156.1	184.9	528.3 567.0	1995 1994	- Saskatchevan	30
43.3	44.5	40.4	17.1	26.3	54.3 99.7	1995 1994	- Alberta	31
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	34
-	-		-	_ ^	Ξ	1995 1994	- Territoires du NC	36
403.3	504.4	452.7	413.9	499.7	1 957.3 1 483.1	1995 1994	Total livré aux raffineries	31
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	3 954.4 3 995.2	1995 1994	Exportation aux États-Unis	35 40
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	3 954.4 3 995.2	1995 1994	Exportations totales	43
41.7	93.1	3.5	-6.0	-53.2	-43.8 - 103.9	1995 1994	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	= 1	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	48
-15.5	-40.3	22.5	10.2	-1.8	66.1 5.0	1995 1994	Pertes et rectifications	51
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	5 934.0 5 379.4	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	5

August

September October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	1 154.2 1 029.7	1 057.4 932.0	1 170.3 1 022.9	1 139.4 994.2	1 018.5	997.0	1 052.2
3	Light and medium	1995 1994	3 604.0 3 685.2	3 255.5 3 352.0	3 574.2 3 688.9	3 383.7 3 574.4	3 551.2	3 379.1	3 590.6
6	Synthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 169.0	1 370.1	1 463.4
8	Crude bitumen	1995	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	724.7	663.1	. 734.1
9 10	Total crude	199 5 1994	6 779.9 6 487.8	6 013.2 6 025.9	6 516.6 6 648.7	6 658.7 6 095.3	6 463.4	6 409.3	6 840.3
11 12	Condensate	1995 1994	29.5	25.7 18.8	27.7 21.9	26.1 21.4	22.4	22.0	22.0
13 14	Pentanes plus	1995 1994	794.9 731.1	693.7 671.0	750.9 718.7	716.5 634.8	660.4	646.0	675.6
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 146.2	7 077.3	7 537.9
17 18	Imports	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ.	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 146.2	7 077.3	7 537.9
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1995 1994	60.9	Ξ	Ξ	-	-	-	-
23 24	- Quebec	1995 1994	59.7 70.8	39.4 59.0	48.7 -	98.4	1.4	1.0	65.2
25 26	- Ontario	1995 1994	1 735.4 1 851.2	1 444.7 1 513.8	1 507.4 1 767.7	1 340.5 1 745.5	1 396.2	1 267.5	1 684.3
27 28	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	175.5 150.8	170.0 130.5	105.1 125.4	130.7 155.0	87.7	26.3	104.4
31 32	- Alberta	1995 1994	1 769.2 1 566.4	1 586.2 1 505.2	1 725.8 1 701.6	1 035.0 1 524.3	1 532.4	1 547.8	1 787.5
33 34	- British Columbia	1995 1994	305.3 318.7	244.3 278.1	277.9 304.9	298.8 287.7	319.3	359.7	367.3
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	_	-
37 38	Total to refineries	1995 1994	4 045.1 4 018.8	3 484.6 3 486.6	3 664.9 3 899.6	2 903.4 3 712.5	3 337.0	3 202.3	4 008.7
39 40	Export to the United States	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	3 368.6	3 430.5	3 638.1
41 42	Export to other countries	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	-	-	
43 44	Total exports	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	3 368.6	3 430.5	3 638.1
45 46	Net inventory changes	1995 1994	- 436.8 - 346.8	108.0 - 170.5	184.4 -12.4	421.3 - 276.5	402.5	390.5	-39.8
47 48	Deliveries to other purchasers	1995 1994	3.3	0.8 12.0	0.6 24.9	0.5 4.1	6.0	9.3	15.4
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	32.8 46.6	- 169.9 -42.4	-28.0 -57.8	-78.9 -49.3	32.1	44.7	-84.5
51 52	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 146.2	7 077.3	7 537.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

December

Jan. to Apr.

November

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à A	vr.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					4 521.3	1995	Lourd	1
1 086.8	1 091.9	1 130.3	1 113.9	1 149.6	3 978.8	1994		2
3 615.7	3 507.9	3 530.4	3 485.6	3 617.2	13 817.4 14 300.5	1995	Løger et médium	3
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	5 016.5 4 478.2	1995 1994	Synthétique	5 6
				. 0,010	2 613.2		Pétrole brut bitumineux	7
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	2 500.2	1994		8
6 836.0	6 616.2	6 512.9	6 481.3	6 780.4	25 968.4 25 257.7	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
					109.0		Condensat	11
21.8	25.0	23.4	24.2	29.2	2 956.0	1994		12
713.5	644.3	711.5	728.4	751.5	2 755.6	1995	Pentanes plus	14
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	29 033.4 28 095.7	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
, 5,		, 14110	, 2001)	, 20	_		Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994	•	18
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 5.61.1	29 033.4 28 095.7	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
						1005	Utilisation: Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	60.9	1995	Aux rattineries - Atlantique	22
10.0	37.2	108.2	9.0	58.6	246.2 129.8	1995 1994	- Québeo	23 24
					6 028.0	1995	- Ontario	25
1 649.5	1 496.6	1 447.1	1 529.0	1 513.7	6 878.2	1994		26
-	-	-	-	-	_	1995 1994	- Manitoba	27 28
125.4	125.6	115.1	103.8	93.5	581.3 561.7	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
125.4	123.6	113.1	103.6	79.3	6 116.2	1995	- Alberta	31
1 672.4	1 510.1	1 562.2	1 478.6	1 548.6	6 297.5	1994	- 7227	32
298.7	329.5	340.5	276.0	303.3	1 126.3 1 189.4	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
					_	1995	- Territoires du NO	
-	-	-	-	-	-	1994		36 37
3 756.0	3 499.0	3 573.1	3 396.4	3 517.7	14 098.0 15 117.5	1995	Total livré aux raffineries	38
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	14 900.6 13 843.0	199 5 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
3 704.0	3 0/4.4	3 017.0	3 707.0	4 020.3	-		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	14 900.6 13 843.0	1995 1994	Exportations totales	43 44
					276.9		Variations nettes des stocks	45
-33.1	74.9	143.7	45.7	1.5	- 806.2	1994	I to the second	46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	1.9 44.3	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	48
-63.0	33.9	-92.8	20.1	16.3	- 244.0 - 102.9	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
	,	,2.0	2011		29 033.4		TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	28 095.7	1994		52

August

September

October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

			January	February	March	Aprīl	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	008		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	-	
3	Light and medium	1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	161.2	149.1	170.7
6	Synthetic	1995 1994	_	=	=	Ξ	-	-	
7 8	Crude bîtumen	1995 1994	-	Ĩ	_	Ξ	-	-	
9 10	Total orude	199 5 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	161.2	149.1	170.7
11 12	Condensate	1995 1994	3.4 3.4	3.2 3.1	3.7 3.1	3.3 3.2	3.3	3.0	3.5
13 14	Pentanes plus	1995 1994	31.2 30.4	27.7 27.0	31.5 30.0	25.7 29.7	29.7	25.5	28.3
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	202.7 205.2	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	194.2	177.6	202.5
17 18	Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	=	=	-	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	1995 1994	202.7 205.2	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	194.2	177.6	202.1
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	
23 24	- Quebec	1995 1994	Ξ	· [Ξ	=	-	-	
25 26	- Ontario	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
27	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
29	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	. [-	-	
31 32	- Alberta	1995 1994	71.7 60.1	58.2 53.6	59.8 55.1	18.7 54.4	52.9	48.0	63.
33 34	- British Columbia	1995 1994	151.4 139.1	109.9 97.0	124.9 103.3	107.9 105.8	84.3	67.7	113.
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	Ξ	Ξ		Ξ		_	
37 38	Total to refineries	199 5 1994	223.1 199.2	168.1 150.6	184.7 158.4	126.6 160.2	137.2	115.7	176.0
39	Export to the United States	1995 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9	55.0 53.2	39.5	45.4	47.
41	Export to other countries	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	_	_	
43 44	Total exports	1995 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	39.5	45.4	47.
45 46	Net inventory changes	1995 1994	-10.3 -36.9	11.0	-6.8 19.4	-17.7 -35.6	17.4	20.5	-3.
47	Deliveries to other purchasers	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	
9	Losses and adjustments	1995 1994	-24.3 -8.3	-15.9 2.1	5.4 ~21.9	28.8 10.5	0.1	-4.0	-17.
5.7	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	202.7 205.2	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	194.2	177.6	202.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
	_	_	_	_	_	1995 1994	Lourd	1 2
					668.4	1995	Léger et médium	3
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	637.7	1994		4
-	-	-		-	Ξ.	1995	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	668.4 637.7	199 5 1994	Total pétrole brut	9 10
					13.6	1995	Condensat	11
3.4	3.4	3.7	3.5	3.6	12.8	1994		12
28.4	24.7	27.4	30.0	30.4	116.1 117.1	1995 1994	Pentanes plus	13 14
					798.1		Total prélèvements nets	15
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	767.6	1994	Total production in the	16
-	-	_	-	-	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
					798.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	767.6	1994		20
							Utilisation:	
					_		Aux raffineries - Atlantique	21
-	· -	-	_	-	-	1994		22
-	_	_	_	_	_	1995 1994	- Québec	23 24
					_	1995	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1994		26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
					-	1995	- Saskatchewan	29
-	-,	-	-	-		1994		
54.8	46.8	48.4	51.2	64.5	208.4 223.2	1995 1994	- Alberta	31 32
					494.1	1995	- Colombie-Britannique	
143.3	143.8	120.5	136.0	124.2	445.2	1994		34
-	-	-	-	-		1995 1994	- Territoires du NO.	36
					702.5	1995	Total livré aux raffineries	37
198.1	190.6	168.9	187.2	188.7	668.4	1994		38
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	125.4 160.0	1995	Exportation aux États-Unis	39 40
					_ `		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	125.4 160.0	1995 1994	Exportations totales	43 44
	40.7	400		40.	-23.8		Variations nettes des stocks	45
2.6	-18.3	18.1	-7.0	12.1	-43.2	1994		46
-	· •	-	-		Ξ.	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	48
					-6.0		Pertes et rectifications	49
-20.0	-6.6	-3.4	-4.7	-20.2	-17.6	1994		50
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	798.1 767.6	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cut	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	-	-	-	-		_	
	Light and medium	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	_	_	
4	Eight and medium	1994	152.4	133.9	134.8	152.5	143.8	144.8	154
5	Synthetic	1995 1994		_	_	-	_	_	
	Crude bitumen	1995	_	_	_	-			
8	Total courts	1994	-	-	-	-	-	-	
9	Total orude	199 5 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	143.8	144.8	154
1		1995	1.1	0.5	1.0 1.8	1.3	0.2	0.5	0
	Pentanes plus	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	V.2	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	Ĭ
4		1994	7.2	7.1	7.3	6.8	6.3	6.6	7
6	Total net withdrawals	1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	150.3	151.9	162
		1995	-	-	-	-			
8	TOTAL SUPPLY	1994 1995	161.8	141.8	-	150.0	-	-	
0		1995	161.2	142.5	157.3 143.9	160.5	150.3	151.9	162
	Disposition:								
		1995	_	_	_	_			
2		1994	-	-	-	~	-	-	
3	- Quebec	1995 1994	_	_	-	-	-	-	
5		1995	145.8	126.1	138.8	132.3	404.0	400 (147
7	- Manitoba	1994	113.5	95.2	94.7	130.0	121.2	120.4	147
8		1994	Ξ.	-	_	_	-	-	
9		1995 1994	_	-	_	-	_	_	
1		1995	_	_	_	_			
2		1994	-	-	-	-	-	-	
3	- British Columbia	1995 1994	28.2	31.7	31.6	15.4	14.6	10.2	
5	- N.W. Territories	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	46.7	40.2	4.0
	Total to refineries	1995	16.8 163.8	15.7 142.3	17.6 156.9	17.2 149.7	16.3	19.2	19
8	TOTAL TOTALISTADO	1994	158.5	142.6	143.9	162.6	152.1	149.8	167
9		1995 1994	_	=	Ξ	_	_	_	
	Export to other countries	1995	***	-	-	_			
2		1994	-	-	-	-	-	-	
3	Total exports	1995 1994	:	:	:	:			
5		1995 1994	-1.9 2.9	-0.2 0.2	0.6	0.4 -2.0	-2.0	4.8	-2
		1995	-	-	-	-2.0	-2.0	7.0	
8		1994	-	=	-	-	-	-	
9	Losses and adjustments	1995 1994	-0.1 -0.2	-0.3 -0.3	-0.2 -0.4	-0.1 -0.1	0.2	-2.7	-2
	TOTAL DISPOSITION	1995	161.8	141.8	157.3	150.0			

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-O.

A	ugust	September	October	November	December	Jan.	to Apr.
A	oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	ā Aur.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

						Ap	provisionnement:	
						Pr	oduction intérieure:	
	_	_			-	1995 Lour 1994	·d	1 2
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	577.2 573.6		or et médium	3 4
-	-	-	-	-	Ξ	1995 Synt 1994	thếtique	5 6
_	_	_	_		-	1995 Pétr 1994	ole brut bitumineux	7
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	577.2 573.6		l pétrole brut	9
0.8	1.0	1.5	1.1	1.3	3.9 6.1	1995 Cond	lensat	11 12
					29.8	1995 Pent	anes plus	13
5.8	7.7	7.8	7.7	7.5	28.4	1994		14
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	610.9 608.1	1995 Tota 1994	l prélèvements nets	15 16
-	-	-	·	-	=	1995 Impo 1994	rtations	17 18
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	610.9 608.1	1995 TOTA 1994	L APPROVISIONNEMENTS	19 20
							ilisation:	
-	-	-	-	-	Ξ	1995 Aux 1994	raffineries - Atlantique	21 22
_	48.5	_	_	_	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
105.5	145.7	124.9	151.7	143.4	543.0 433.4	1995 1994	- Ontario	25 26
	_	_	_	_	_	1995 1994	- Manitoba	27 28
						1995	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
-	_	_	-	_	_	1995 1994	- Alberta	31 32
	_	_	_	_	106.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
					69.7	1995	- Territoires du NO	
17.3	17.9	- 17.7	15.8	19.0	67.3	1994		36
122.8	212.1	142.6	167.5	162.4	612.7 607.6	1995 Tota 1994	l livré aux raffineries	37 38
-	_	-	-	-	· 1	1995 Expo 1994	rtation aux États-Unis	39 40
-	_	_	_	_	Ξ	1995 Expo 1994	rtation dans d'autres pays	41 42
						1995 Expo	rtations totales	43
	•	•		•	-1.1	1994	ations nettes des stocks	45
4.8	-5.6	10.4	-10.3	1.3	1.5	1995 Vari	grinus uattez dez 210ckz	46
-	-	-	_	-	-	1994	aisons à d'autres acheteurs	47 48
0.3	-2.3	0.2	-0.2	-1.4	-0.7 -1.0	1995 Pert 1994	es et rectifications	49 50
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	610.9 608.1	1995 TOTA 1994	L DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	-	-	-	-		_	
	Light and medium	1995	_	_	_		_	_	
4	Eight and medium	1994	-	-	-	-	-	-	
5	Synthetic	1995 1994	Ξ	_		Ξ	_	_	
	Crude bitumen	1995	-	-	-	-			
8		1994	-	-	-	_	-	-	
10	Total crude	1995		:	:				
11	Condensate	1995	_	-	_	_	_	_	
	Pentanes plus	1995	_	_	_	_			
14		1994	-	-	-	-	-	-	-
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	:	:	:		-		
17	Imports	1995	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5
	TOTAL SUPPLY	1994 1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 303.3	2 000.0	3 333
20		1994	3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4			
22		1994	1 888.6	1 103.6	2 510.0	1 118.3	1 055.5	1 092.9	1 547.9
23	- Quebeo	1995	1 742.0 1 824.8	1 207.5	1 531.4	1 310.8 1 625.8	1 392.7	1 517.6	1 655.8
25 26	- Ontario	1995 1994	Ξ	7.9	46.9	100.9	101.7	75.5	129.8
27	- Manitoba	1995	_	-	_	_			
28		1994	-	-	-	-	-	-	
29 30		1995 1994	=	-	Ξ.	_	-	-	
31 32	- Alberta	1995 1994	-	-	-	-			_
33			_		_	_		_	
34		1994	-	-	-	9.4	19.4	-	
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	_	Ξ.	-	=	_	_	
	Total to refineries	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2		2 (0) 0	3 333.!
38	Export to the United States	1994	3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.2
40		1994	=	Ξ.	Ξ.	Ξ	-	-	
41	Export to other countries	1995 1994	- :	-	-	Ξ	_	_	
43	Total exports	1995							
44		1994	•	•	•	•	•	•	•
46	Net inventory changes	1995 1994	0.1 0.5	0.1	-0.1	0.1	-0.1	58.7	-5.6
47	Deliveries to other purchasers	1995		-	-	_	_	_	
	Losses and adjustments	1995	-0.1	-0.1	0.1	_			
50		1994	-0.5	-	-	-0.1	0.1	~58.7	5.0
51 52	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.!

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Étranger

	to Apr.	Jan.	December	November	October	September	August
	à Avr.	Jan.	Décembre	Novembre	Octobre	Septembre	Août
	à Avr.	Jan.		Novembre de mètres cub			

						Ap	provisionnement:	
						Pt	roduction intérieure:	
_	-	-	-	-	=	1995 Lour 1994	-d	1 2
	-	-	-	-	-	1995 Lége 1994	er et médium	3
_	_	-	-	-	-	1995 Synt 1994	thétique	5 6
_	_	_	_	_		1995 Pétr 1994	role brut bitumineux	7 8
					:	1995 Tota 1994	al pétrole brut	9 10
_	_	-	_	_	Ξ	1995 Cond	densat	11 12
					_	1995 Pent	tanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
		•	•		:	1995 Tota 1994	al prélèvements nets	15 16
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	11 493.0 12 967.2	1995 Impo 1994	ortations	17 18
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	11 493.0 12 967.2	1995 TOT/ 1994	AL APPROVISIONNEMENTS	19 20
						UH	tilisation:	
					5 501.4	_	raffineries - Atlantique	21
844.4	1 668.7	1 109.9	860.3	1 913.3	6 620.5 5 983.7	1994	- Québec	22
1 439.2	1 512.6	1 430.8	1 810.6	1 523.9	6 189.5	1994		24
118.6	145.4	142.9	14.0	-	7.9 147.8	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-		-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	2 <i>7</i> 28
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	9.4	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-		-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO	35 36
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	11 493.0 12 967.2	1995 Tota 1994	al livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-		1995 Expo 1994	ortation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1995 Expo 1994	ortation dans d'autres pays	41 42
					:	1995 Expo 1994	ortations totales	43 44
-9.0	15.5	-40.9	-13.6	-0.8	0.1 0.6	1995 Vari 1994	iations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1995 Live 1994	raisons à d'autres acheteurs	47 48
9.0	-15.5	40.9	13.6	0.8	-0.1 -0.6	1995 Peri	tes et rectifications	49 50
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	11 493.0 12 967.2	1995 TOT/ 1994	AL DE L'UTILISATION	51 52

January

February

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.325	kîlopaseals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	16 870.7 16 018.1	14 985.4 14 316.1	16 418.3 15 522.7	15 927.6 14 950.3	14 957.1	14 558.8	15 074.8
3 Net new production	1995 1994	16 679.7 15 803.4	14 809.6 14 125.7	16 223.9 15 317.3	15 756.9 14 766.3	14 761.4	14 362.3	14 872.6
5 Net withdrawals 6	1995 1994	15 809.0 14 858.1	14 028.2 13 256.5	15 274.6 14 019.3	14 787.0 13 636.0	13 363.1	12 810.6	13 408.2
7 Less - Field uses 8	1995 1994	489.6 552.3	413.6 503.6	488.2 519.1	504.1 463.4	458.8	425.1	430.6
9 - Shrinkage (1) 10	1995 1994	1 555.8 1 514.9	1 393.2 1 378.4	1 522.6 1 478.3	1 449.0 1 399.2	1 337.1	1 419.4	1 458.6
11 - Plant use (2) 12	1995 1994	501.5 501.6	457.7 429.0	479.4 487.8	433.3 437.2	443.1	402.3	402.8
13 - Adjustment 14	1995 1994	-41.8 190.8	64.5 5.8	-36.3 139.1	- 152.4 -0.6	-17.9	- 245.0	- 156.8
15 Total marketable gas 16	199 5 1994	13 303.9 12 098.5	11 699.2 10 939.7	12 820.7 11 395.0	12 553.0 11 336.8	11 142.0	10 808.8	11 273.0
17 Imports 18	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	53.7 58.1	48.5	83.9	62.6
19 Other receipts 20	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1995 1994	13 365.2 12 209.1	11 745.0 11 090.8	12 874.4 11 679.8	12 606.7 11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	-2 200.4 -2 847.2	-2 355.6 -2 107.7	-1 323.4 - 752.7	- 230.1 492.1	1 209.8	1 715.9	1 786.9
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	1 010.9 562.9	562.9 439.7	419.8 208.7	465.1 153.6	422.8	322.3	475.9
27 Exports 28	1995 1994	6 966.4 6 279.7	6 422.4 5 429.1	6 935.5 5 865.1	6 725.7 5 788.6	5 563.9	5 491.4	5 920.0
29 Direct sales 30	1995 1994	1 064.5 867.9	979.2 785.1	1 109.9 817.0	1 038.6 675.2	659.6	646.6	599.5
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
33 - Quebec 34	1995 1994	741.4 758.5	675.6 693.5	648.5 634.4	542.0 517.9	402.5	314.0	283.3
35 - Ontario 36	1995 1994	2 595.4 3 287.6	2 695.8 2 880.8	2 322.5 2 505.6	1 812.9 1 820.4	1 268.6	868.2	743.1
37 - Manitoba 38	1995 1994	250.5 310.1	227.7 247.8	189.8 166.3	134.3 112.6	65.8	47.5	35.9
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	203.9 188.0	155.7 128.9	68.5	40.2	36.1
41 - Alberta 42	1995 1994	2 067.6 2 110.7	1 830.6 1 914.8	1 812.4 1 598.3	1 550.4 1 358.5	1 201.7	1 131.1	1 179.4
43 — Brītish Columbia 44	1995 1994	581.8 560.9	480.4 517.0	544.8 440.1	402.0 336.8	317.4	305.2	264.7
45 - Northwest Territories 46	1995 1994	11.1	9.9 9.4	10.7 9.0	10.1	9.9	10.4	10.9
47 Total sales 48	1995 1994	6 523.8 7 345.8	6 136.1 6 544.6	5 732.6 5 541.7	4 607.4 4 285.4	3 334.4	2 716.6	2 553.3
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1995 1994	13 365.2 12 209.1	11 745.0 11 090.8	12 874.4 11 679.8	12 606.7 11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6

April

March

May

June

July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							Approvisionnements :	
15 365.2	14 504.4	15 641.2	15 909.7	16 648.9	64 202.0 60 807.2	1995 Pri 1994	oduction originale brute	1 2
15 154.8	14 309.1	15 441.1	15 713.4	16 460.1	63 470.1 60 012.7	1995 Pro	oduction originale nette	3 4
13 648.1	12 958.5	14 212.8	14 783.1	15 579.0	59 898.8 55 769.9	1995 Pri 1994	élèvements nets	5 6
488.8	456.1	423.1	478.4	514.4	1 895.5 2 038.4	1995 Mo. 1994	ins - Utilisation dans les chantiers	s 7 8
1 447.4	1 336.9	1 547.0	1 531.2	1 570.4	5 920.6 5 770.8	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1) 9
481.9	431.6	500.7	493.5	492.0	1 871.9 1 855.6	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2	2) 11
- 216.1	- 179.9	- 304.4	-57.9	- 118.3	- 166.0 335.1	1995 1994	- Rectifications	13 14
11 446.1	10 913.8	12 046.4	12 337.9	13 120.5	50 376.8 45 770.0	1995 To	tal du gaz marchand	15 16
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	214.5 604.6	1995 Im	portations	17 18
_	_	-	_	_	_	1995 Au 1994	tres arrivages	19
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	50 591.3 46 374.6	1995 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 504.7	976.5	782.3	- 300.2	-1 251.7	-6 109.5 -5 215.5	1994	riations des stocks des distributeur	24
482.0	695.3	544.4	980.4	875.0	2 458.7 1 364.9	1994	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
6 082.5	5 777.2	6 232.8	6 191.3	6 781.4	27 050.0 23 362.5	1994	portations	27 28
695.0	692.7	849.8	982.9	1 012.4	4 192.2 3 145.2	1995 Vei 1994	ntes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1995 Ve 1994	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
302.9	306.9	395.4	450.2	569.9	2 607.5 2 604.3	1995 1994	– Québec	33 34
806.7	835.3	1 161.5	1 450.4	2 106.9	9 426.6 10 494.4	1995 1994	- Ontario	35 36
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	802.3 836.8	1995 1994	- Manitoba	37 38
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	851.7 906.1	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
1 238.9	1 265.1	1 591.3	1 801.0	2 074.3	7 261.0 6 982.3	1995 1994	- Alberta	41 42
278.4	300.6	326.5	492.1	567.4	2 009.0 1 854.8	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	41.8 38.9	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 712.7	2 817.2	3 676.6	4 533.2	5 777.1	22 999.9 23 717.5	1995 To	tal des ventes	47 48
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	50 591.3 46 374.6	1995 TO	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply:								
Gross new production	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Net new production	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Net withdrawals	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2
Less - Field uses	1995 1994		-	Ξ	=	_	_	
- Shrinkage	1995	=		Ξ	=			
	1994	-	-	_	-	_	_	_
- Plant uses	1995 1994	=	-	Ξ.	Ξ	-	-	-
- Adjustment	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	_	-	-
Total marketable gas	199 5 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
'Imports	1995							
3	1994	-	Ξ.	Ξ.	= .	-	-	-
Other receipts	1995 1994	=	_	Ξ	_	-	-	-
TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
Distributors storage (variation 1995 1994	Ξ	_	_ :	-	_	_	_
Line loss, fuel and pa	ack change 1995	_	-	_	_			
5	1994	-	-	-	-	-	-	_
Exports	1995 1994	=	-	-	Ξ	-	-	
Direct sales	1995 1994	_	1	v <u>1</u>	-	-	_	-
Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	-	Ξ	_	_	_	_
5 - Quebec	1995	0.2	0.2	0.2	0.2			
	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
o - Ontario	1995 1994	=	-	Ξ.	_	-	-	-
' — Manitoba 3	. 1995 1994	Ξ.	Ī	Ξ.	-	-	_	-
9 — Saskatchewan	1995 1994	=	-		-	_	_	_
- Alberta	1995 1994	-	:		-	_	_	_
- British Columb	ia 1995	_	-	-	-			
5 — Northwest Term	1994 -itories 1995	-	-	-	-	-	_	
5	1994	-	-	-	-	-	-	-
7 Total sales	1995 1994	0.2	2.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
				0.2				

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995	Production originale brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8 0.8	1995 I 1994	Production originals netts	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8 0.8	1995 I 1994	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	_	_	_	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	_	_	_	_		1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
						1995	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	~	-	-	1994	- Rectifications	12
-	-	**	-	-	-	1994		14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1995 : 1994	Importations	17 18
_	-	-	_	_	-	1995 1994	Autres arrivages	19 20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995 1	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1995	Variations des stocks des distributeurs	23 24
-	-	-	~		-	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	-		-	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Ventes directes	29 30
_		_	_	-	_	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995 1994	- Québec	33 34
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
-		-		. -	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
_	-	-	_	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	_		1995 1994	- Alberta	41 42
						1995	- Colombie-Britannique	43
	-	-	-	-	-	1994	- Territoires du Nord-Ouest	44
-	-	-	-	-	-	1994		46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8 0.8	1995 1	Total des ventes	47 48
•••								
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	30.5	33.9	35.3
3 Net new production	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	30.5	33.9	35.3
5 Net withdrawals	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	30.5	33.9	35.3
7 Less - Field uses	1995	=	-	=	Ξ.	_	_	
9 - Shrinkage	1995	-	~	_	_		_	
10 11 — Plant uses	1994	_	-	-	-	-	~	-
12 13 - Adjustment	1994	-	-	-	_	-	-	-
14 15 Total marketable gas	1994 1995	43.8	38.2	41.8	40.6	-	-	-
16	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
17 Imports 18	1994	=	-	=	=	-	-	-
19 Other receipts 20	1995 1994	Ξ	_	Ξ	Ξ	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	30.5	33.9	35.3
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	Ξ	-	= -	Ξ	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	-	-
27 Exports 28	1995 1994	Ξ	Ξ	-	=	-	_	_
29 Direct sales 30	1995 1994	Ξ		Ξ	Ξ	_	_	_
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	-	-	=	_	_	_
33 - Quebec 34	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ		_	_	
35 — Ontario 36	1995	43.8	38.2 25.3	41.8	40.6 34.1	30.5	33.9	35.3
37 — Manitoba 38	1995	-	-	-	-	. 30.3	33.7	33.3
39 — Saskatchewan	1994	-	-	-	-	-	-	-
40 41 — Alberta	1994	-	-	-	-	-	-	_
42 43 — British Columbia	1994	-	-	-	-	-	-	-
44 - Northwest Territories	1994	-	-	-		-	-	40
46	1994		-	-	-	-	-	-
47 Total sales 48	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	30.5	33.9	35.3
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	30.5	33.9	35.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
it	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1995 Production originale brute 38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1994 38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1995 38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1995 - 1995 Moins - Utilisation dans les chanties - 1995 - Pertes lors de traitement - 1995 - Pertes lors de traitement - 1995 - Rectifications 1995 - Pertes lors de traitement - 1995 - Rectifications 1995 - Pertes lors de traitement - 1995 - Rectifications 1995 - Rectifications 1995 - Pertes lors de traitement - 1996 - Pertes lors de traitement - 1996 - Pertes lors	9 10 11 12 13 14 15
38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1994 38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1995 Production originale nette 188.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1995 Production originale nette 1996 Production originale nette 1996 Production originale nette 1996 Production originale nette 1996 Production originale nette 1995 Production originale nette 1995 Production originale nette 1995 Production 1995 Production dans les chanties 1994 1995 Production dans les chanties 1995 Production 1	2 3 4 5 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14
38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1995 38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1995 -	4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15
38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1994 1995 Hoins - Utilisation dans les chanties 1994 1995 Pertes lors de traitement 1994 1995 Pertes lors de traitement 1994 1995 Pertes lors de traitement 1994 1995 Rectifications 1994 1995 Pertes lors de traitement 1994 1995 Pertes lors de traitement 1994 1995 Pertes lors de traitement 1994 1995 Pertes arrivages 1994 1995 Autres arrivages 1994 1995 Pertes arrivages 1995 Pertes arriv	9 10 11 12 13 14 15 16
1995 — Pertes lors de traitement 1995 — Utilisation dans les usines 1995 — Utilisation dans les usines 1995 — Rectifications 1995 — Rectifications 1995 — Rectifications 1995 Importations 1995 United arrivages 1994 1995 Variations des stocks des distribute 1995 Variations des stocks des distribute 1996 Importations 1997 Variations des stocks des distribute 1998 Exportations 1998 Variations 1999 Vari	9 10 11 12 13 14 15
1995 — Pertes lors de traitement 1995 — Utilisation dans les usines 1995 — Utilisation dans les usines 1995 — Rectifications 1995 — Rectifications 1995 — Rectifications 1995 Importations 1995 United arrivages 1994 1995 Variations des stocks des distribute 1995 Variations des stocks des distribute 1996 Importations 1997 Variations des stocks des distribute 1998 Exportations 1998 Variations 1999 Vari	9 10 11 12 13 14 15
1995 — Utilisation dans les usines 1995 — Rectifications 1995 — Rectifications 1996 1995 Total du gaz marchand 1996 1995 Importations 1996 1995 Autres arrivages 1994 1995 Autres arrivages 1994 1995 Variations 1995 Variations 1995 Variations 1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseau: 1995 Importations 1995 Variations	10 11 12 13 14 15 16
	13 14 15 16
38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1995 Total du gaz marchand 1995 Importations 1995 Autres arrivages 1994 1995 Autres arrivages 1994 1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1994 Utilisation : 1995 Variations des stocks des distribute 1994 1995 Pertes, consom, & fluct. dans réseau: 1995 Exportations 1996 1995 Ventes directes 1994 1995 Ventes directes 1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995 — Québec	15 16
38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1994	16
38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1994 1995 Importations 1995 Autres arrivages 1994 164.4 1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1994 Utilisation: 1995 Variations des stocks des distribute 1994 1994 1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseau: 1995 Exportations 1994 1994 1995 Ventes directes 1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995 — Québec	16
1995 Autres arrivages 1996 1995 Autres arrivages 1996 1844 1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 18994 Utilisation: 1995 Variations des stocks des distributes 1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseaus 1995 Exportations 1994 1995 Exportations 1994 1995 Ventes directes 1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995 — Québeo	
1995 Autres arrivages 1994 164.4 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995 Utilisation: 1995 Variations des stocks des distribute 1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseau: 1995 Exportations 1995 Ventes directes 1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995 — Québec	17
1994 164.4 1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1985 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1994 1995 Variation 1995 Variation 1995 Variations des stocks des distributes 1995 Pertes, consom, & fluct. dans réseau: 1994 1995 Exportations 1994 1995 Ventes directes 1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	18
38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1994 Utilisation: 1995 Variations des stocks des distribute 1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseau: 1995 Exportations 1995 Exportations 1994 1995 Ventes directes 1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995 — Québeo	19 20
38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1994 Utilisation: 1995 Variations des stocks des distribute 1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseau: 1995 Exportations 1995 Exportations 1994 1995 Ventes directes 1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995 — Québeo	21
1995 Variations des stocks des distribute	22
1994 1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995 1995 Exportations 1994 1995 1994 1994	
1994 1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995 1995 Exportations 1994 1995 1994 1994	
1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseau:	s 23
1994 1995 Exportations 1995 Ventes directes 1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1994 1995 - Québeo	24
1995 Exportations 1994 1994 1994 1995 Ventes directes 1994 - 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1994 - 1995 - Québec	25
1994 1995 Ventes directes 1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995 - Québeo	26
1994 1995 Ventes directes 1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995 - Québeo	27
1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1994 1995 - Québec	28
1994 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1994 1995 - Québec	29
1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1994 1995 - Québec	30
1994 1995 - Québec	
1995 — Québec	31 32
	32
1994	33
	34
164.4 1995 - Ontario	35
38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1994	33
1995 — Manitoba	35 36
1994	
1995 — Saskatchewan	36
1994	36 37 38
	36 37 38 39
1995 - Alberta	36 37 38 39 40
	36 37 38 39 40
1995 - Colombie-Britannique 1994	36 37 38 39 40 41 42
1995 — Territoires du Nord-Ouest	36 37 38 39 40
1994	36 37 38 39 40 41 42 43 44
164.4 1995 Total des ventes 38.2 35.5 45.1 46.0 45.9 118.4 1994	36 37 38 39 40 41 42 43 44
	36 37 38 39 40 41 42 43 44
164.4 1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai -	Juin	Juillet
			millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
	Supply :								
		1995	748.2	668.4	735.1	706.0			
2	Gross new production	1994	712.2	642.4	698.0	670.9	706.6	681.5	697.
3	Net new production	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	711.9 678.0	684.4 651.2	686.2	661.9	678.0
5 6	Net withdrawals	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	711.9 678.0	684.4 651.2	686.2	661.9	678.
7 8	Less - Field uses	1995 1994	73.5 105.4	57.4 84.8	64.3 87.9	63.0 73.9	85.4	77.3	86.3
9 10	- Shrinkage	1995 1994	4.2 8.7	5.2 7.2	5.8 7.4	5.6 6.4	7.2	6.6	7.3
11 12	Plant uses	1995 1994	10.6 10.7	10.4 10.6	11.2 10.2	10.5 10.8	10.3	9.8	10.2
13 14	- Adjustment	1995 1994	0.1	4.4 2.0	4.5 1.3	4.0 1.3	1.7	2.0	1.4
15 16	Total marketable gas	199 5 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	581.6	566.2	572.8
17 18	Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	_	-	
19 20	Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	= 1	_	-	
21	TOTAL NET SUPPLY	199 5 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	581.6	566.2	572.8
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation	1995 1994	- 138.2 - 248.1	- 136.7 - 194.8	- 114.3 -34.7	-35.6 54.7	113.1	135.1	520.4
25 26	Line loss, fuel and pack change	1995 1994	55.2 48.5	97.1 5.5	109.3 21.8	55. <i>7</i> 8.1	10.9	21.0	10.
27 28	Exports	1995 1994	18.7 13.1	16.4 14.8	17.1 5.2	46.5 7.1	6.7	5.9	5.6
29 30	Direct sales	1995 1994	40.2 50.0	42.8 29.5	47.3	30.1	_	_	
31	Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
33	- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
35 36	- Ontario	1995 1994	385.4 395.3	333.6 380.6	362.8 390.9	348.9 360.0	382.4	364.0	
37 38	- Manitoba	1995 1994	Ξ	=	·	Ξ	_	_	
39	- Saskatchewan	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	203.9 188.0	155.7 128.9	68.5	40.2	36.
41	- Alberta	1995 1994	=	Ξ	Ī.,	=	_	-	
43	- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
•5 •6	- Northwest Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
47 48	Total sales	1995 1994	661.4 703.2	549.7 661.9	566.7 578.9	504.6 488.9	450.9	404.2	36.
	TOTAL NET DISPOSITION	1995	637.3	569.3	626.1	601.3			

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							Approvisionnements :	
							••	
695.4	689.0	708.8	755.7	747.0	2 857.7 2 723.5	1995 1994	Production originals brute	1 2
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	2 768.7 2 642.5	1995 1994	Production originals netts	3 4
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	2 768.7 2 642.5	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
90.3	91.4	69.0	110.8	65.5	258.2 352.0	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
					20.8	1995	- Pertes lors de traitement	9
7.6	7.7	3.9	9.2	5.9	29.7	1994		10
10.2	10.4	10.0	11.6	11.2	42.7 42.3	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
					13.0	1995	- Rectifications	13
1.0	1.3	-	0.5	3.6	4.9	1994		14
					2 434.0	1005	Total du gaz marchand	15
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	2 213.6	1994	Total du gaz marchand	16
	_						Importations	17 18
_	_	_	-	-	-	1994		10
_		-	_	_		1995 1994	Autres arrivages	19 20
					2 434.0	1005	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	2 213.6	1994	TOTAL AFFRONTSTORNEHERIS REIS	22
							Utilisation :	
					- 424.8	1995	Variations des stocks des distributeur	s 23
509.5	95.9	42.7	-55.1	- 112.9	- 422.9	1994		24
14.0	14.0	13.7	42.3	74.9	317.3 83.9	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	26
4.4	5.7	7.4	12.9	13.8	98.7 40.2	1995 1994	Exportations	27 28
					160.4	1995	Ventes directes	29
-	9.4	153.1	74.9	55.6	79.5	1994		30
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-		-	-	-	-	1995 1994	- Québeo	33 34
					1 430.7	1995	- Ontario	35
-	378.7	277.2	353.1	375.3	1 526.8	1994		36
		•				1995	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1994		38
					851.7	1995	- Saskatchewan	39
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	906.1	1994		40
_	-	_	_	_	**	1995 1994	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
					2 282.4	1008	Total des ventes	47
38.6	432.9	387.8	526.3	605.3	2 432.9	1994		48
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	2 434.0 2 213.6	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Alberta

Janvier

January February

Février

March

Mars

April

Avri1

May

Mai

June

Juin

July

Juillet

					1101 5				
			millions	of cubic met	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
	Supply :								
1 2	Gross new production	1995 1994	14 135.4 13 488.4	12 588.4 12 056.9	13 862.0 13 170.8	13 412.0 12 515.9	12 515.9	12 305.8	12 894.
3	Net new production	1995 1994	13 970.6 13 312.5	12 438.0 11 903.5	13 694.7 13 000.5	13 267.0 12 365.2	12 354.2	12 142.8	12 723.
5	Net withdrawals	1995 1994	13 099.9 12 367.2	11 656.6 11 034.3	12 745.4 11 702.5	12 297.1 11 234.9	10 955.9	10 591.1	11 259.
7 8	Less - Field uses	1995 1994	376.8 403.9	321.1 379.5	387.3 395.2	404.1 365.1	348.3	333.9	331.
9	- Shrinkage (1)	1995 1994	1 403.2 1 345.9	1 258.1 1 224.1	1 380.2 1 322.5	1 307.1 1 230.6	1 169.6	1 262.1	1 309.
11	- Plant use (2)	1995 1994	425.5 421.5	389.4 368.1	408.7 418.3	363.4 375.5	431.0	389.7	389.
13	- Adjustment	1995 1994	-44.2 189.7	61.2 118.8	-41.1 117.5	- 154.6 1.5	-21.6	- 249.8	- 156.
15 16	Total marketable gas	1995 1994	10 938.6 10 006.2	9 626.8 8 943.8	10 610.3 9 449.0	10 377.1 9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.
17 18	Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		-	
19	Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ.	-	Ξ		-	
21 22	TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	10 938.6 10 006.2	9 626.8 8 943.8	10 610.3 9 449.0	10 377.1 9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation	1995 1994	-1 888.4 -2 405.6	-2 165.7 -1 714.2	-1 049.7 - 532.0	- 205.4 335.5	921.7	1 309.1	1 121.
25 26	Line loss, fuel and pack change	1995 1994	710.0 514.7	479.2 283.8	342.3 141.4	442.3 113.5	379.7	331.7	397.
27 28	Exports	1995 1994	6 298.4 5 591.1	5 721.2 4 819.3	6 197.3 5 253.7	5 964.3 5 172.3	4 971.3	5 035.1	5 443.
29 30	Direct sales	1995 1994	748.5 576.7	680.0 521.1	725.3 580.3	727.0 478.4	470.6	461.5	432.
32	Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	Ī.	-	.=	-	-	
33	- Quebec	1995 1994	741.2 758.3	675.4 693.3	648.3 634.2	541.8 517.7	402.3	313.8	283.
35 36	- Ontario	1995 1994	1 990.3 2 624.2	2 161.0 2 208.7	1 749.3 1 666.6	1 261.4 1 232.8	674.0	259.5	516.
37 38	- Manitoba	1995 1994	250.5 310.1	227.7 247.8	189.8 166.3	134.3 112.6	65.8	47.5	35.
39 40	- Saskatchewan	1995 1994	=	Ξ		=	-	-	
41	- Alberta	1995 1994	2 004.1	1 774.2 1 827.7	1 740.2 · 1 509.4	1 483.7 1 274.6	1 125.9	1 077.1	1 123.
43	- British Columbia	1995 1994	84.0 36.9	73.8 56.3	67.5 29.1	27.7 24.8	17.3	19.9	30.
45	- Northwest Territories	1995	-	=		=	-	-	
48	Total sales	1995	5 070.1 5 729.3	4 912.1 5 033.8	4 395.1 4 005.6	3 448.9 3 162.5	2 285.3	1 717.8	1 990.
49 50	TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	10 938.6 10 006.2	9 626.8 8 943.8	10 610.3 9 449.0	10 377.1 9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

32

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois. 1994 et 1995. Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aur.

							Approvisionnements :	
13 116.3	12 251.8	13 268.2	13 253.0	13 944.9	53 997.8 51 232.0	1995 Pr 1994	oduction originale brute	1 2
12 944.0	12 090.9	13 104.7	13 093.2	13 784.3	53 370.3 50 581.7	1995 Pr 1994	oduction originale nette	3 4
11 437.3	10 740.3	11 876.4	12 162.9	12 903.2	49 799.0 46 338.9	1995 Pr 1994	élèvements nets	5 6
360.2	343.0	317.1	331.4	405.0	1 489.3 1 543.7	1995 Mo 1994	ins - Utilisation dans les chantiers	7
1 321.6	1 190.5	1 394.8	1 387.5	1 403.2	5 348.6 5 123.1	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1) 9
427.4	370.4	437.8	422.7	409.2	1 587.0 1 583.4	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2) 11 12
- 178.5	- 153.5	- 229.7	-57.2	- 120.2	- 178.7 427.5	1995 1994	- Rectifications	13 14
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	41 552.8 37 661.2	1995 To 1994	tal du gaz marchand	15 16
-	_	_	_	_	_	1995 Im 1994	portations	17 18
_	_	_	_	-	_	1995 Au 1994	tres arrivages	19 20
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	41 552.8 37 661.2	1995 TO 1994	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
					o			- 07
821.2	692.4	698.7	-90.3	- 971.5	-5 309.2 -4 316.3	1994	riations des stocks des distributeur	24
431.2	676.9	458.1	636.1	631.9	1 973.8 1 053.4	1994	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 599.2	5 248.4	5 652.8	5 622.0	6 109.2	24 181.2 20 836.4	1994	portations	27 28
485.6	518.3	428.2	625.7	677.0	2 880.8 2 156.5	1994	ntes directes	29 30
-	-	_		-	-	1994	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
302.7	306.7	395.2	450.0	569.7	2 606.7 2 603.5	1995 1994	- Québec	33 34
606.0	257.5	657.4	875.0	1 492.8	7 162.0 7 732.3	1995 1994	- Ontario	35 36
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	802.3 836.8	1995	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
1 197.2	1 218.2	1 553.7	1 732.1	2 001.2	7 002.2 6 611.6	1995 1994	- Alberta	41 42
24.5	27.0	31.9	72.3	78.1	253.0 147.1	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	_	_	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 169.4	1 853.9	2 718.6	3 285.0	4 359.4	17 826.2 17 931.2	1995 To 1994	tal des ventes	47 48
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	41 552.8 37 661.2	1995 TO 1994	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traîtement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995 1994	1 885.0 1 726.2	1 638.4 1 537.4	1 723.4 1 569.9	1 716.3 1 672.9	1 646.6	1 482.8	1 401.5
3 Net new production	1995	1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 719.7 1 555.0	1 712.5 1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.5
5 Net withdrawals	1995	1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 719.7 1 555.0	1 712.5 1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.5
7 Less - Field uses 8	1995	39.3 43.0	35.1 39.3	36.6 36.0	37.0 24.4	25.1	13.9	13.2
9 - Shrinkage 0	1995	141.1	123.4	129.4 141.3	129.4 154.9	152.7	143.6	136.3
1 — Plant uses 2	1995	62.6	55.3 48.6	57.4 57.6	58.1 49.1	132.7	1.4	1.3
3 - Adjustment	1995	2.3	-1.1	0.3	-1.8	_		
4 5 Total marketable gas	1994 1995	0.8	- 115.0 1 422.2	20.3 1 496.0	-3.4 1 489.8	2.0	2.8	-1.6
6 7 Imports	1994 1995	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3
9 Other receipts	1994	-	-	-	-	-	-	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1994	1 636.3	1 422.2	1 496.0	1 489.8		-	-
2	1995	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	- 173.8 - 193.5	-53.2 - 198.7	- 159.4 - 186.0	10.9 101.9	175.0	271.7	144.6
S Line loss, fuel and pack change	1995 1994	245.7 -0.3	-13.4 150.4	-31.8 45.5	-32.9 32.0	32.2	-30.4	67.4
7 Exports	1995 1994	649.3 675.5	684.8 595.0	721.1 606.2	714.9 609.2	585.9	450.4	471.4
9 Direct sales	1995 1994	275.8 241.2	256.4 234.5	337.3 236.7	281.5 196.8	189.0	185.1	166.7
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	_	Ξ	-	-	_	_	_
3 - Quebec	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	_	_
5 - Ontario	1995	123.1 136.4	119.3 120.8	114.9 133.3	108.3 135.4	133.2	126.9	137.5
7 — Manitoba 8	1995 1994	=	Ξ	-	-	_	_	_
9 — Saskatchewan	1995	=		Ξ	Ξ		_	_
1 — Alberta	1995	63.5 110.8	56.4 87.1	72.2 88.9	66.7 83.9	75.8	54.0	55.8
3 — British Columbia	1995	452.7	371.9	441.7	340.4			
 4 5 — Northwest Territories 	1994	476.0	419.4	375.2	275.3	262.6	249.8	198.0
6 7 Total sales	1994 1995	639.3	547.6	628.8	515.4	-	-	-
8 9 TOTAL NET DISPOSITION	1994	723.2	627.3	597.4	494.6	471.6	430.7	391.2
0	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							Approvisionnements :	
						4005		
1 464.8	1 476.3	1 557.8	1 798.2	1 855.2	6 963.1 6 506.4	1995 1	Production originals bruts	1 2
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	6 948.7 6 444.6	1995 I 1994	Production originals netts	3 4
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	6 948.7 6 444.6	1995 I 1994	Prélèvements nets	5 6
38.3	21.7	37.0	36.2	43.9	148.0 142.7	1995 I 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
111.2	132.2	140.6	127.2	154.2	523.3 588.6	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
					233.4	1995	- Utilisation dans les usines	11
43.0	48.7	49.5	57.0	69.2	221.7 -0.3	1994	- Rectifications	12
-38.6	-27.7	-74.7	-1.2	-1.7	-97.3	1994		14
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	6 044.3 5 588.9	1995	Total du gaz marchand	15 16
-	-		-	-	-	1995 : 1994	Importations	17 18
-	_	_	_	_	_	1995 1994	Autres arrivages	19 20
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	6 044.3 5 588.9	1995 °	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
174.0	188.2	40.9	- 154.8	- 167.3	- 375.5 - 476.3	1995	Variations des stocks des distributeur	s 23 24
36.8	4.4	72.6	302.0	168.2	167.6 227.6	1995 I 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
478.9	523.1	572.6	556.4	658.4	2 770.1 2 485.9	1995 1	Exportations	27 28
209.4	165.0	268.5	282.3	279.8	1 151.0	1995	Ventes directes	29
207.4	165.0	200.5	202.5	277.0	909.2	1994		
-	-	-	-	-	-	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	~	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
131.7	118.5	142.3	128.6	130.6	465.6 525.9	1995 1994	- Ontario	35 36
_	~	_	_	_	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
						1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
41.7	46.9	37.6	68.9	73.1	258.8 370.7	1995 1994	- Alberta	41 42
220.3	241.3	255.7	381.7	442.9	1 606.7 1 545.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
_	-	-	_	-	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
393.7	406.7	435.6	579.2	646.6	2 331.1 2 442.5	1995 1	Total des ventes	47 48
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	6 044.3 5 588.9	1995 1	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	. Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	17.3 18.7	15.3 16.3	16.4 15.3	15.1 16.3	15.9	15.7	15.0
3 Net new production 4	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	15.5	15.6	14.7
5 Net withdrawals 6	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	15.5	15.6	14.7
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	= .	-	-	-
9 - Shrinkage 0	1995 1994	0.7 1.0	0.6 0.8	0.7 0.7	0.6	0.7	0.6	0.5
1 - Plant uses	1995 1994	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.5	0.3
3 - Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-	-
5 Total marketable gas	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	14.3	14.5	13.9
7 Imports	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ.	_	_	
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	14.3	14.5	13.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	= =	-	-	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	Ξ	· I	Ξ	Ī	_	-	-
7 Exports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.		-	
9 Direct sales 0	1995 1994	Ξ	·	Ξ	Ξ	_	-	
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	-
3 - Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ		_	-	
5 - Ontario 6	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-	
7 — Manitoba .	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	_	_	
9 — Saskatchewan	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
1 - Alberta 2	1995 1994	=		1	-	_	_	
3 — British Columbia 4	1995	4.8 6.3	4.1	4.4	3.8 4.8	4.4	4.1	3.0
5 - Northwest Territories 6	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	9.9	10.4	10.
7 Total sales	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9	14.3	14.5	13.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	15.9	14.0	15.1	13.9			
50	1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Nord-Duest

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Noû t	Septembre.	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							Approvisionnements :	
					64.1	1995	Production originals brute	1
9.8	12.0	19.5	17.6	15.5	66.6	1994		2
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	63.5 65.6	1995 1994	Production originals netts	3 4
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	63.5 65.6	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.2	0.1	1.0	0.9	0.5	2.6 3.2	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
0.3	0.3	0.9	0.4	0.4	2.0 2.1	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	_	-	_	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	58.9 60.3	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	_	-	1995 1994	Importations	1 <i>7</i> 18
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Autres arrivages	19
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	58.9 60.3	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-		~	-	-	-	1994	Variations des stocks des distributeur	24
-	-	-	-	-	-	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-		1995 1994	Exportations	27 28
	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	-		-	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québeo	33 34
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
-	-	-	-	_	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	-	<u>-</u>	_	-	_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	_	1995 1994	- Alberta	41 42
1.0	1.0	6.6	5.4	3.5	17.1 21.4	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	41.8 38.9	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	58.9 60.3	199 5 1994	Total des ventes	47 48
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	58.9 60.3	199 5 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
				70.	77.			
1 Gross new production 2	1995 1994	40.8 43.4	36.5 37.6	39.4 38.5	37.4 40.0	41.4	38.9	. 30.5
3 Net new production 4	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	41.3	38.8	30.4
5 Net withdrawals 6	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	41.3	38.8	30.4
7 Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ		_	***	_
9 - Shrinkage 10	1995 1994	6.6 7.0	5.9 6.2	6.5	6.3 6.6	6.9	6.5	. 5.0
	1995	2.3	2.0	1.6	0.9			
11 - Plant uses 12	1995	2.5	1.1	1.1	1.4	1.3	0.9	1.5
13 – Adjustment 14	1995 1994	_	=	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	33.1	31.4	23.9
17 Imports	1995	_	_	_	_			
18	1994	-	-	-		-	-	-
19 Other receipts 20	1995 1994	=	_	-	Ξ	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	33.1	31.4	23.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	_	-	_	-	-	_	_
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994		Ξ	Ξ	-	_	-	_
27 Exports 28	1995 1994	=	=	=	=	_	_	_
29 Direct sales	1995	_						
30	1994	Ξ	=	=	Ξ.	-	-	-
31 Sales — New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	-	Ξ	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1995 1994	Ξ		Ξ	Ξ	_	_	_
35 - Ontario	1995	_	_	_	_			
36 37 — Manitoba	1994	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba 38	1995	=	=	_	-	-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	_	-	-	···	-	-	-
41 — Alberta 42	1995 1994	Ξ	Ξ	= '	Ξ	_	_	_
43 — British Columbia 44	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	33.1	31.4	23.9
45 - Northwest Territories 46	1995	=	-	=	=			
47 Total sales	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	•	-	
48	1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	33.1	31.4	23.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							Approvisionnements :	
					154.1	1995	Production originals brute	1
40.5	39.6	41.6	39.0	40.2	159.5	1994	77044012411 0712911020 07410	2
					153.7	1995	Production originals netts	3
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	159.1	1994		4
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	153.7 159.1	1995	Prélèvements nets	5 6
							Moins - Utilisation dans les chantiers	
-	-	-	-	-	-	1994	HOTHS - Affiliagroun days tax cuautials	8
					25.3	1995	- Pertes lors de traitement	9
6.8	6.4	6.7	6.4	6.6	26.2	1994		10
1.0	1.8	2.5	1.8	2.0	6.8	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
1.0	1.0	2.5	1.0	2.0	0.1			
_	-	_	-	-	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
					121.6	1995	Total du gaz marchand	15
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	126.8	1994		16
							Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
_	_	_	_	_	_	1995	Autres arrivages	19 20
					121.6	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	126.8	1994		22
							Utilisation :	
_	_	_	_	_	***	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
						1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	***	-	1994		26
							Exportations	27
-	_	_	-	_	_	1994		28
_	_	_	_		_	1995 1994	Ventes directes	29 30
						1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
						1995	- Québec	33 34
-	_	_	-	_	-	1994		•
_	_	_	_	_	-	1995 1994	- Ontario	35 36
						1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
						1995	- Saskatchewan	39 40
-		-	~	-	-	1994		
_	_	_	_	_	_ `	1995 1994	- Alberta	41 42
					121.6	1995	- Colombie-Britannique	43
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	126.8	1994		44
		_			_	1995 1994	- Territoires du Nord-Duest	45 46
-	_	-	-	-				
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	121.6 126.8	1995 1994	Total des ventes	47 48
					121.6	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	126.8	1994		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995	_	_	_	-			
2	1994	-	-	-	-	-	-	
3 Net new production 4	1995 1994	_	_	_	_	-	_	
5 Net withdrawals	1995	_	_	-	-			
6	1994	-	-	-	~	-	-	
7 Less - Field uses 8	1995 1994	_	-	_	-	_	_	
9 — Shrinkage	1995	_	_	_	_			
0	1994	-	-	~	-	-	-	
1 - Plant uses 2	1995 1994	_	Ξ		-	_	_	
3 — Adjustment	1995	_	_	-	_			
4	1994	-	-	-	-	-	-	
5 Total marketable gas 6	1995 1994	: :		:	:	• ,		
7 Imports	1995	61.3	45.8	53.7	53.7			
8	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	Ξ	_	_	_	_	
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	61.3	45.8	53.7	53.7			
2	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995	_	_	_	_			
4	1994	-	-	-	-	-	-	
S Line loss, fuel and pack change	1995 1994	_	_	_		_	_	
7 Exports	1995	_	_	_	_			
8	1994		-	-	~	-	-	
9 Direct sales 0	1995 1994	=	-	_	_	_	_	
1 Sales - New Brunswick	1995	***	_	_	_			
2	1994	-	-	-	-	-	-	
3 - Quebec	1995 1994	_	Ξ	-	_	_	_	
5 - Ontario	1995	52.8	43.7	53.7	53.7			
6	1994	102.7	145.4	284.8	58.1	48.5	83.9	53.
7 Manitoba 8	1995 1994	Ξ	Ξ	_	_	_	_	
9 — Saskatchewan	1995	_	_	_	_			
0	1994	-	-	-	-	-	-	
1 - Alberta 2	1995 1994	_	_	-	-	-	_	
3 — British Columbia	1995	8.5	2.1	_	_			
4	1994	7.9	5.7	-	-	-	-	9.
5 - Northwest Territories 6.	1995 1994	Ξ	_	-	_	_	_	
7 Total sales	1995	61.3	45.8	53.7	53.7			
8	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	61.3	45.8	53.7	53.7			

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							pprovisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1995 Prod 1994	duction originale brute	1 2
-	-	-	-	-	-	1995 Proc 1994	duction originals netts	3
-	-	-	-	-	-	1995 Pré: 1994	Lèvements nets	5 6
-	-	_	_	_	_	1995 Moi: 1994	ns - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
_	_	_	_	-	-	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Rectifications	13
						1995 Tota	al du gaz marchand	15 16
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	214.5 604.6		ortations	17 18
	,,,,,			, , , ,	00110		res arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1994		20
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	214.5 604.6	1995 TOT/ 1994	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						Ut	tilisation :	
							iations des stocks des distributeur:	
-	-	-	-	-	-	1994		24
-	-	-	-	-	-	1995 Per	tes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
			_	_	_	1995 Expo	ortations	27 28
							tes directes	29
-		-	-	-	-	1994		30
-	-	-	-	-	-	1995 Ven	tes – Nouveau-Brunswick	31 32
-		-	-	-	_	1995 1994	- Québec	33 34
30.8	45.1	39.5	47.7	62.3	203.9 591.0	1995 1994	- Ontario	35 36
30.0	7341	37.3	7/ . /	02.3	371.0	1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
_	_	_	_	_	_	1995 199 4	- Saskatchewan	39 40
						1995	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1994	Colombia Baiteaniana	42
-	-	-	2.0	11.4	10.6 13.6	1995 1994	- Colombie-Britannique	44
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	214.5 604.6	1995 Tota 1994	al des ventes	47 48
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	214.5 604.6	1995 TOTA	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	Aprīl Avrīl	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions	de mêtres cube	ıs		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1995 1994	333.0 296.2	300.0 271.0	320.5 289.0	303.9 298.3	248.6	300.1	279.3
3	Flared (2)	1995 1994	4.0 2.9	3.5 2.6	4.0 3.1	3.9 3.2	0.1	2.7	3.0
5 6	Plant fuel (2)	1995 1994	37.7 37.5	34.3 33.9	37.1 36.6	36.5 29.1	10.4	20.4	26.2
	Propans		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	98		
7	Manitoba	1995	0.2	0.2	0.2	0.2			
8		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
10	Saskatchewan	1995 1994	4.6 4.6	4.6 4.0	4.6 4.5	4.6	4.2	3.9	4.0
11	Alberta	1995 1994	857.6 694.5	732.7 654.4	812.7 664.7	864.8 592.1	585.6	537.6	655.1
13 14	British Columbia	1995 1994	28.3 27.9	26.7 24.0	29.8 26.8	29.8 28.1	27.1	21.2	19.0
15 16	Canada	1995 1994	890.7 727.2	764.2 682.6	847.3 696.2	899.4 625.0	617.1	562.9	678.3
	Butane								
17 18	Manitoba	1995 1994	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	0.1	0 - 1	0.1
19 20	Saskatchewan	1995 1994	3.9 3.9	3.6 3.4	3.9 3.8	3.9 3.9	3.7	3.5	3.5
21 22	Alberta	1995 1994	509.8 388.3	428.0 363.8	459.3 351.3	450.6 342.2	338.1	278.5	332.5
23 24	British Columbia	1995 1994	19.1 17.3	17.5 14.9	20.0 16.7	20.0 18.8	18.0	16.7	15.1
25 26	Canada	1995 1994	532.9 409.6	449.2 382.2	483.3 371.9	474.6 365.0	359.9	298.8	351.2
	Ethane (before solvent f)	(bool)							
27 28	Manitoba	1995 1994	=	Ξ	Ξ	.	-	-	-
29 30	Saskatchewan	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	-
31 32	Alberta	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	785.6	780.3	643.9
33 34	British Columbia	1995 · 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ.	_	_	_
35 36	Canada	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	785.6	780.3	643.9
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1995	_			_			
38	Saskatchewan	1994 1995	-	-	-	-	-	-	-
40		1994	-	-	-	-	-	-	-
41 42	Alberta	1995 1994	605 127 610 949	535 752 553 074	567 728 616 542	559 198 546 650	569 759	604 747	615 291
43 44	British Columbia	1995 1994	63 881 46 909	56 244 52 640	64 626 57 407	54 271 55 901	55 082	51 647	43 322
45 46	Canada	1995 1994	669 008 657 858	591 996 605 714	632 354 673 949	613 469 602 551	624 841	656 394	6 58 613

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Apr. Jan. à Avr.			
fillions of o	ubic metres -	- millions de	mêtres cubes					
							Utilisation en recyclage	
278.7	246.4	305.8	316.9	338.5	1 257.4 1 154.5	1995 1994	Pertes (1)	;
3.2	1.4	3.0	3.7	4.1	15.4 11.8	1995 1994	Gaz brûlê (2)	
26.9	14.7	33.2	23.3	33.1	145.6 137.1	1995 1994	Consommation (2)	:
housands of	cubic metres	- milliers de	mētres cubes					
							Propane	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8 0.8	1995 1994	Manitoba	:
4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	18.4 17.7	1995 1994	Saskatchewan	10
630.5	565.9	647.0	726.7	743.7	3 267.8 2 605.7	1995 1994	Alberta	11
22.4	25.4	29.1	26.3	27.3	114.6 106.8	1995 1994	Colombie-Britannique	13 14
657.7	596.1	680.9	757.8	775.8	3 401.6 2 731.0	1995 1994	Canada	1! 10
							Butane	
0.1	0.1	0.1	0.1	. 0.1	0.4	1995 1994	Manitoba	11
3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	15.3 15.0	1995 1994	Saskatchewan	1:
332.0	306.1	371.3	406.0	435.4	1 847.7 1 445.6	1995 1994	Alberta	21
17.4	17.4	19.0	17.9	18.7	76.6 67.7	1995 1994	Colombie-Britannique	23
353.4	327.4	394.3	427.9	458.1	1 940.0 1 528.7	1995 1994	Canada	2! 20
							Ethane (avant deplac. miscib	ole)
_	.	-	_	_	_	1995 1994	Manitoba	27
_	_	_	_	_	ī	1995 1994	Saskatchewan	2:
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	3 394.2 2 858.9	1995 1994	Alberta	31
_	_	_	_	-	=	1995 1994	Colombie-Britannique	33
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	3 394.2 2 858.9	1995 1994	Canada	31
letric tonnes	- Tonne métr	eupi					Soufre	
-	_	_	_	_	_	1995 1994	Manitoba	37 38
_	_	-	_	_	Ξ	1995 1994	Saskatchewan	3: 4(
626 555	544 417	628 362	615 437	600 511	2 267 805 2 327 215	1995 1994	Alberta	41
28 128	45 084	49 573	64 526	70 841	239 022 212 857	1995 1994	Colombie-Britannique	4:
		677 935	679 963	671 352	2 506 827 2 540 072	1995	Canada	45

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas titlities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffinerries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentames plus. A mixture of mainly pentames and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butames and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	METH	OD OF P	AYMENT:			
\boxtimes	1-800-267-6677	(613) 951-1584	(Chec	k only one)				
Marketing Division Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6	Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.	VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send conf mation. A fax will be trea as an original order.	ir- C	lease charg		VISA		asterCard
(Please print)			Si	gnature			E:	xpiry Date
Company			— □ Pa	ayment end	closed \$			
Department				-		ney order payat da - Publications	ole to the	
Attention	Title							
Address				urchase Or lease enclose		er Lili		
City	Provinc	()						
Postal Code	Phone ease ensure that all information	Fax is completed.	A	uthorized Si	gnature			
			Date of Issue	Anı	nual Subsc or Book Pr			
Catalogue Number	Title		or Indicate an "S" for subscriptions	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
	gue prices for U.S. and oth	er countries are shown	in US dollars	s.		SUBTOTAL		
Note: Catalo						DISCOUNT (if applicable)		
	ation # R121491807							
GST Registra		navable to the			(Car	GST (7%) nadian clients		

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

\boxtimes										
Viviaian du ma		1-800-267-6677	(613) 951-158		Coch	ez une seule c	ase)			
Jivision du ma	rketing	Faites débiter votre compte	VISA, MasterCard et bo	on de) v	/euillez débi	ter mon co	ompte \square	VISA 🔲 I	MasterCa
Zente des pub Statistique Car Ottawa (Ontario Canada K1A 0°	nada o)	VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277, Veuillez ne	commande seulement. Veuillez ne pas envoye confirmation; le bon téle copié tient lieu de com-	é-	- 1	N° de carte			1 1 1 1	1 1 1
		pas envoyer de confirmation.			_					
Veuillez écrire	en caract	ères d'imprimerie.)			S	Signature			Date	d'expirat
Compagnie					_ F	Paiement incl	lus			
Service					V	/euillez faire pa	rvenir votre	chèque ou mai	ndat-poste à l'o	ordre du
l'attention d	le	Fonction								
Adresse						N° du bon de Veuillez joindre		de		
/ille		Province			(. comor jonidio				
2		() Tálástasas	()							
Code postal	\/euillez	Téléphone vous assurer de remplir le boi	Télécopieur		ć	Signature de I	a nersonn	autorisée		
	vedillez	vous assurer de rempiir le boi	au complet.		_	Jighatare de 1	a personn	- autorisce		
Numéro au				Éditio			nement an de la publ			
catalogue	Titre			Inscrir		Canada	États- Unis	Autres pays	Quantité	Tota
				"A" pour		\$	\$ US	\$ US		\$
					_					
				ļ						
Vouillez	notor a	ue les prix au catalogue	pour los É III et los	autroc no		nont		TOTAL		
donnés	en dolla	rs américains.	pour les Eo. et les	autres pa	iys a	SOIIL		RÉDUCTION		
➤ TPS N°	D10140	11007						(s'il y a lieu		
							(Clients	TPS (7 %) canadiens se	eulement)	
		andat-poste doit être établi al du Canada – Publication					T	OTAL GÉNÉF	RAL	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä





POUR CÉLÉBRER LA GRANDEUR DE NOTRE PAYS

Canada challenges the imagination. Imagine a country where Newfoundlanders live closer to Africans than they do to fellow Canadians in British Columbia. Or a country with an island that has a glacier bigger than Ireland. Imagine a country with two million lakes, and the world's longest coastline – but that shares a border with only one nation.

Statistics Canada has created the 54th edition of Canada: A Portrait as a celebration of our great

nation. Drawn from Statistics Canada's rich palette of national data, it paints a picture of where we are socially, economically, culturally and politically.

Over 60 unique and beautiful photographs combined with lively text, provide a close-up look at the Canada of today.

Experience this land's remarkable natural regions and diverse human landscape through six chapters entitled: This Land,
The People, The Society,
Arts and Leisure,
The Economy, and
Canada in the World.

Eminent Canadians such as astronaut Roberta Bondar, former hockey star Jean Béliveau, and writer W.O. Mitchell have contributed their personal visions of Canada.

Canada: A Portrait is a beautiful illustration of the Canada of today.

Presented in a 30 cm X 23 cm (12 1/4" X 9") format, prestige hardcover, with over 200 pages, *Canada: A Portrait* (Catalogue No. 11-403E) is available in Canada for \$38.00 plus GST, US \$41.95 in the United States, and US \$48.95 in other countries.

To order write Statistics Canada, Publications Sales, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. For faster ordering call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

Le Canada est un pays qui défie l'imagination. Imaginez un pays où les Terre-Neuviens vivent plus près des Africains que de leurs compatriotes de la Colombie-Britannique. Un pays où se trouve une île sur laquelle s'étend un glacier plus grand que l'Irlande. Imaginez un pays qui compte 2 millions de lacs et le plus long littoral du monde, et pourtant un seul voisin.

Statistique Canada a créé la 54^e édition d'**Un portrait du Canada** pour célébrer la grandeur de

notre pays. C'est à partir du riche éventail de données nationales de Statistique

Canada que l'on a brossé ce tableau de notre situation sociale, économique, culturelle et politique.

Plus de 60 magnifiques photos, mariées à un texte vivant, offrent une vision claire et détaillée de ce qu'est le Canada d'aujourd'hui.

Découvrez les splendides régions naturelles de ce pays, de même que son paysage humain des plus diversifiés, à travers six chapitres intitulés :

Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde.

D'éminents Canadiens, tels Roberta Bondar, astronaute, Jean Béliveau, ancienne vedette de hockey, et W.O. Mitchell, écrivain, y font part de leur vision personnelle du Canada.

Un portrait du Canada... un magnifique ouvrage de collection qui décrit admirablement bien le Canada d'aujourd'hui.

Présenté dans un format de 30 cm sur 23 cm (12,25 po X 9 po), dans une couverture rigide de luxe et en plus de 200 pages, *Un portrait du Canada* (Nº 11-403F au catalogue) coûte 38 \$ plus TPS au Canada, 41,95 \$ US aux États-Unis et 48,95 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Vente des publications, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. La liste figure dans la publication. Pour commander plus rapidement, composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.

Don't let the changing world take you by surprise!

Ne soyez pas dépassé par les événements!



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

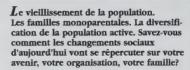
Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, Canadian Social Trends. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, Canadian Social Trends combines painstaking research with dynamic prose on topics like ethnic diversity, low-income families, time-crunch stress, violent crime and much more—all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

A lasting record of changing times!

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust Canadian Social Trends to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue—subscribe today.

Canadian Social Trends (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.



Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales canadiennes*, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans Tendances sociales canadiennes. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

Un dossier permanent d'une époque en évolution!

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances* sociales canadiennes pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à Tendances sociales canadiennes (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.



If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard. Catalogue 26-006 Monthly

Catalogue 26-006 Mensuel

Government **Publications**

Crude petroleum and natural gas production

May 1995

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1995



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,

Nova Scotla, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Southern Alberta	1-800-882-5616
Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the Hearing Impaired 1-800-363-7629

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States) 1-800-267-6677

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador

TOTTO MOUTO OF EMPLACET,	
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Sud de l'Alberta	1-800-882-5616
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants 1-800-363-7629

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6.

(1-613-951-7277) Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

May 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Mai 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A OT6.

August 1995

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 47, No. 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Août 1995

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 47, no. 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- · George Andrusiak,
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l''American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
Higt	nlights	5	Faits saillants	5
Tab1	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2 .	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Da	nta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
lectric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
nnual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Dil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charg des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques
To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada		Pour obtenir une publication veuill téléphoner au 1-613-951-7277 ou utilis le numéro du télécopieur 1-613-951-15

1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When

ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite

par téléphone ou télécopieur.

Highlights

May 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1995 amounted to 9.4 million cubic metres compared to 9.2 million cubic metres in May 1994, an increase of 2.8%. Imported crude for the same period amounted to 2.8 million cubic metres a increase of 7.3% over May 1995.

The disposition of crude and equivalent for May is as follows: 6.8 million cubic metres (56%) were sent to Canadian refineries and 5.4 million cubic metres (44.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.9% to 15.6 billion cubic metres from 14.8 billion cubic metres in May 1994. Marketable production for May amounted to 12.4 billion cubic metres, an increase of 11.3%.

The disposition of natural gas for May 1995 is as follows: 2.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.2 billion cubic metres exported; 6.4 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.5 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Mai 1995

En mai 1995 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,4 millions de mètres cubes comparativement à 9,2 millions de mètres cubes en mai 1994, soit une augmentation de 2,8%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 7,3%.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 1995 se répartit de la manière suivante: 6,8 millions de mètres cubes (56%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,4 millions de mètres cubes (44,5%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,9% pour se lire 15,6 milliards de mètres cubes en mai 1994 contre 14,8 milliards de mètres cubes. En mai 1995, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,4 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 11,3%.

Au cours du mois de mai 1995, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 2,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisé sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,2 milliards de mètres cubes ont été exporté et 4,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendu aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - milliers	de mêtres c	ubes		
5	Supply:								
1	Domestic production:								
1 i	Heavy	1995 1994	2 183.5 1 940.3	1 989.0 1 756.9	2 216.5 1 951.5	2 118.0 1 884.4	2 230.9 1 977.9	1 936.2	2 040.
3 L 4	ight and medium	1995 1994	4 613.7 4 564.7	4 157.0 4 133.1	4 615.9 4 653.2	4 332.9 4 562.1	4 336.9 4 555.4	4 341.8	4 633.0
5 5	Synthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 370.1	1 463.4
7 0	Crude bitumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	663.1	734.1
9 T	Total crude	1995 1994	8 818.9 8 277.9	7 846.3 7 631.9	8 604.5 8 541.6	8 586.5 7 973.2	8 614.4 8 427.0	8 311.2	8 870.6
11 0	Condensate	1995 1994	34.1 25.4	29.5 23.5	32.5 26.9	30.8 25.9	27.1 26.0	25.6	26.2
13 F 14	Pentanes plus	1995 1994	836.7 771.1	730.9 707.7	792.4 758.3	751.9 674.0	765.9 698.8	680.7	713.6
15 1 16	Total net withdrawals	199 5 1994	9 689.7 9 074.4	8 606.7 8 363.1	9 429.4 9 326.8	9 369.2 8 673.1	9 407.4 9 151.8	9 017.5	9 610.4
17 I 18	Imports	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0	3 333.5
19 1 20	TOTAL SUPPLY	1995 1994	13 009.0 12 787.8	11 506.8 10 674.2	12 404.8 13 415.1	11 667.4 11 527.5	12 163.5 11 721.1	11 703.5	12 943.9
I	Disposition:								
21 1 22	To Refineries - Atlantic	1995 1994	1 577.3 2 001.5	1 466.1 1 126.4	1 705.4 2 510.0	1 071.0	1 229.0 1 141.4	1 170.2	1 547.5
23 24	- Quebec	1995 1994	1 801.7 1 895.6	1 581.4 1 266.5	1 437.6 1 531.4	1 409.2 1 625.8	1 675.7 1 394.1	1 518.6	1 721.0
25 26	- Ontario	1995 1994	2 189.1 2 160.4	1 885.4 1 884.0	2 123.1 2 170.6	1 927.5 2 204.6	1 814.5 1 914.3	1 715.8	2 243.0
27 28	- Manitoba	1995 1994	:	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	285.4 288.9	262.1 254.7	274.8 287.9	287.3 297.2	225.0 212.4	89.4	298.3
31 32	- Alberta	1995	1 865.9 1 668.0	1 657.0 1 588.1	1 796.7 1 772.2	1 059.3 1 592.1	1 424.0 1 612.4	1 629.8	1 884.6
33 34	- British Columbia	1995 1994	456.7 486.0	354.2 406.8	402.8 439.8	406.7 418.3	431.4 437.6	437.6	480.8
35 36	- N.W. Territories	1995	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	19.2	19.5
	Total to refineries	1995 1994	8 194.1 8 517.2	7 222.4 6 5 42.2	7 758.5 8 729.5	6 178.4 7 417.1	6 812.2 6 728.5	6 580.6	8 195.5
39 E	Export to the United States	1995 1994	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	4 567.4	4 869.
41 E	Export to other countries	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ		
43 1 44	Total exports	1995 1994	5 167.0 9 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	4 567.4	4 869.
45 P	Net inventory changes	1995 1994	- 363.1 - 454.4	180.0 - 142.3	116.8 93.1	311.1 - 438.3	-52.0 468.5	478.8	-35.
47 1 48	Deliveries to other purchasers	1995 1994	3.3	0.8 12.0	0.6	0.5 4.1	0.8 6.0	9.3	15.4
49 L 50	Losses and adjustments	1995 1994	11.0	- 194.3 -46.2	51.7 -45.7	-74.8 -23.9	-7.4 33.0	67.4	- 101.3
51 1 52	TOTAL DISPOSITION	1995	13 009.0 12 787.8	11 506.8 10 674.2	12 404.8 13 415.1	11 667.4 11 527.5	12 163.5 11 721.1	11 703.5	12 943.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Ma	У		
4oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Ma	i		
housands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	o s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
2 087.6	2 079.2	2 142.3	2 093.0	2 169.4	10 737.9 9 511.0	1995 1994	Lourd	
4 645.6	4 554.6	4 570.9	4 488.4	4 620.1	22 056.4 22 468.5	1995 1994	Léger et médium	
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	6 310.1 5 647.2	1995 1994	Synthétique	
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	3 366.2 3 224.9	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	
8 866.7	8 650.2	8 565.4	8 463.2	8 803.1	42 470.6 40 851.6	1995 1994	Total pétrole brut	
26.1	29.5	28.7	28.9	34.2	154.0	1995	Condensat	

750.1	679.2	749.0	768.4	791.7	3 877.8 3 609.9	1995 1994	Pentanes plus	13 14
9 642.9	9 358.9	9 343.1	9 260.5	9 629.0	46 502.4 44 589.2	199 5 1994	Total prélèvements nets	15 16
					14 249.1	1995	Importations	17
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	15 536.5	1994		18
					60 751.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	60 125.7	1994		20
							Utilisation:	
					7 048.8	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
947.9	1 756.8	1 109.9	960.0	1 991.0	8 041.2	1994		22
					7 905.6	1995	- Québec	23
1 449.2	1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	7 713.4	1994		24
					9 939.6	1995	Ontario	25
2 121.4	2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	10 333.9	1994		26
					-	1995	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
					1 334.6	1995	- Saskatchewan	29
278.7	300.0	263.8	259.9	278.4	1 341.1	1994		30
					7 802.9	1995	- Alberta	31
1 770.5	1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	8 232.8	1994		32
					2 051.8	1995	- Colombie-Britannique	
442.0	473.3	461.0	412.0	427.5	2 188.5	1994		34
					82.3	1995	- Territoires du NO.	
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	83.6	1994		36
					36 165.6		Total livré aux raffineries	37
7 027.0	7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	37 934.5	1994		38
					24 604.2		Exportation aux États-Unis	39
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 201.0	22 700.8	1994		40
					-		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	80.3	-	1994		42
					24 604.2		Exportations totales	43
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	22 700.8	1994		44
					192.8		Variations nettes des stocks	45
-13.6	111.1	267.0	-64.8	- 124.6	- 473.4	1994		46
					2.7		Livraisons à d'autres acheteurs	47
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	50.3	1994		48
					- 213.8		Pertes et rectifications	49
-89.5	-30.7	-32.9	39.1	-6.0	-86.5	1994		50
					60 751.5		TOTAL DE L'UTILISATION	51
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	60 125.7	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
Supply:									
Domestic produc	tion:								
1 Heavy 2		1995 1994	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	-	
3 Light and mediu	m	1995 1994	98.4 22.7	79.6 -	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	144.4	148
Synthetic		1995 1994	=	Ξ	Ξ	_	-	-	
Crude bitumen		1995 1994	Ξ	Ξ	Ę	Ξ.	-	-	
Total crude		1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	144.4	14
Condensate		1995 1994	Ξ	Ī	Ξ	=	Ξ	_	
Pentanes plus		1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
Total net withd	rawals	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	144.4	14
Imports		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	
TOTAL SUPPLY		1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	144.4	14
Disposition:									
To Refineries -	Atlantic	1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	77.3	
-	Quebec	1995 1994	-		_	_	=	_	
-	Ontario	1995 1994	=======================================		Ξ	Ξ	=	_	
-	Manitoba	1995 1994		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
-	Saskatchewan	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
-	Alberta	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
-	British Columbia	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	
-	N.W. Territories	1995 1994	=	=	=	Ξ	Ξ.	_	
Total to refine	ries	199 5 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	77.3	
Export to the U	nited States	1995 1994	=	- :	_ :	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	7
Export to other	countries	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
Total exports		199 5 1994	:	:	:	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	7
Net inventory o	hanges	1995 1994	98.4 -29.3	-36.3 -22.8	9.7 114.2	-37.4 -55.3	-13.1 -20.5	-14.1	7
Deliveries to o	ther purchasers	1995 1994	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	-	
Losses and adju	stments	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	
TOTAL DISPOSITE	OH	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1	121.5		14

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to May
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

housands of	cubic metres	- milliers d	e mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	-	_	Ξ	1995 1994	Lourd	1 2
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	550.2 429.6	1995 1994	Léger et médium	3
_	_	_	_	_	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
_	_	_	_	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	550.2 429.6	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
_	_	_	-	_	Ξ	1995 1994	Condensat	11
_	_	_	_	_	Ξ	1995 1994	Pentanes plus	13 14
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	550.2 429.6	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	_	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	550.2 429.6	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					379.1	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
103.5	88.1	-	99.7	77.7	304.3	1994	· — Québec	22
-	~	-	-	-	-	1994	- Ontario	24
-	-	-	-	-	_	1994	- sirtar 10	26
-	-	-	-	-	Ξ.	1995 1994	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
-	-		-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-	· -	-	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-		_	-	-	=	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
103.5	88.1	-	99.7	77.7	379.1 304.3	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
79.8	76.9	_	79.5	-	149.8 139.0	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	80.3	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
79.8	76.9		79.5	E.08	149.8 139.0	1995 1994	Exportations totales	43 44
-20.4	-48.6	131.8	-73.6	-84.3	21.3 -13.7	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	=	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	_	-	-		Ξ	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	550.2 429.6	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	200		
Supply:									
Domestio prod	uction:								
1 Heavy 2		1995 1994	Ξ	Ξ,	Ξ	Ξ	-	4	-
3 Light and med: 4	ium	1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2	22.7	22.4
5 Synthetic 6		1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ.	-	-
7 Crude bitumen 8		1995 1994		=	=	Ξ	_	-	
9 Total crude 10		199 5 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2	22.7	22.4
!1 Condensate !2		1995 1994	= "	Ξ	-	Ī	-	-	-
3 Pentanes plus		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
5 Total net with	hdrawals	199 5 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	22.7	22.4
7 Imports 8		1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	-
9 TOTAL SUPPLY		1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	22.7	22.4
Disposition:									
1 To Refineries	- Atlantic	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
23 24	- Quebec	1995 1994	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	-	-
25 26	- Ontario	1995 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	22.7	22.4
7 8	- Manitoba	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
9	- Saskatchewan	1995 1994	-		Ī	-	Ξ	-	
51 52	- Alberta	1995 1994	1	Ξ	- 1 I	Ī	Ξ	-	-
3 4	- British Columbia	1995 1994		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
5 6	- N.W. Territories	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	-	-
7 Total to refi 8	neries	1995 1994	22.2	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	22.7	22.4
9 Export to the	United States	1995 1994	Ξ	Ξ	. =	Ξ	Ξ	-	-
1 Export to other	er countries	1995 1994	Ξ	-	Ξ	=	-	100	
3 Total exports 4		199 5 1994	:	:	:	:	:		
5 Net inventory 6	changes	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	
7 Deliveries to 8	other purchasers	1995 1994	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	_	
9 Losses and ad:	justments	1995 1994	Ξ	=	·	Ξ.	1	-	-
TOTAL DISPOSIT	TION	1995 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	22.7	22.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to May
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

ousands of	f cubic metres -	milliers de	nētres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-		Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	122.6 112.6	1995	Léger et médium	3
_	_	_	_	_		1995 1994	Synthétique	5 6
					_		Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1994		8
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	122.6 112.6	199 5 1994	Total pétrole brut	9 10
					-		Condensat	11
-	**	-	-	-	_	1994	D	12
-	-	-	-	-	=	1995	Pentanes plus	13 14
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	122.6 112.6	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
2		2000	2012		_		Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	122.6 112.6	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
						4005	Utilisation:	24
-	-	-	-	-		1995	Aux raffineries - Atlantique	21
_	_			_	-	1995 1994	- Québec	23 24
					122.6	1995	- Ontario	25
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	112.6	1994		26
-	-	-	_	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
					-	1995	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	1994	- Alberta	31
-	-	-	-	-	· - I	1994	- MIDORES	32
_	_	_	_	- .	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
					_	1995	- Territoires du NO	35
-	-	- 1	-	-	-	1994		36
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	122.6 112.6	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
					Ξ	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	- Cap	-	-	-	_		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994	Exportation dans d dates pays	42
					:	1995 1994	Exportations totales	43 44
					_	1995	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1994		46
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					=	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
-	-	-	_		122.6		TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.4	20.9	20.1	20.2	8.55	112.6	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	o e s		
Su	pply:								
Do	mestic production:								
1 He 2	avy	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 Li 4	ght and medium	1995 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	52.8	55.
5 Sy 6	nthetic	1995 1994	Ξ	Ξ.		Ξ	Ξ	-	
7 Cr 8	ude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ī	Ξ	-	
9 To	tal crude	199 5 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	52.8	55.
11 Co	ndensate	1995 1994	0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	0.
13 Pe	ntanes plus	1995 1994	_	Ξ	=	Ξ	-	-	
15 To 16	tal net withdrawals	19 95 1994	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	52.9	55.
17 Im	ports	1995 1994	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	
19 TO 20	TAL SUPPLY	199 5 1994	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	52.9	55.
Di	sposition:								
21 To	Refineries - Atlantic	1995		_	=	-	=	_	
23	- Quebec	1995		_	=		Ξ	_	
25	- Ontario	1995	12.6	25.1 15.3	20.2	20.2	20.9	10.6	14.
27	- Manitoba	1995	_		-		=	_	
29	- Saskatchewan	1995	_		-	-	_	_	
31	- Alberta	1995	_	-	-	-	-	_	
33	- British Columbia		_	_	-	-	-	-	
34	- N.W. Territories	1994	_	-	-	-	-	-	
56 27 To	tal to refineries	1994 1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	-	
88		1994	16.3	15.3	12.3	11.2	15.8	10.6	14.
9 Ex	port to the United States	1995 1994	44.6 39.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	31.4 38.8	41.7	41.
1 Ex	port to other countries	1995 1994	-	=	=	=	=	-	
3 To	tal exports	199 5 1994	44.6 39.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	31.4 38.8	41.7	41.
5 Ne	t inventory changes	1995 1994	0.3	1.4 1.8	0.4 -0.5	I	-1.0 -0.1	0.6	-0.
7 De	liveries to other purchasers	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
9 Lo	sses and adjustments	1995 1994	0.4 -1.5	-1.3 -1.5	0.3	-0.1 0.4	-0.3	_	-0.
	TAL DISPOSITION	1995	57.9	51.8	56.0	51.8	51.3		

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

December

Jan. to May

November

ût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Ma	ai		
usands of	cubic metres	- milliers de	a mètres cub	s				Ī
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_		_	=	1995 1994	Lourd	
					268.3		Léger et médium	
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	264.8	1994		
-	_	_	_	_	-	1995 1994	Synthetique	
					-		Pétrole brut bitumineux	
_	_	-	-	-	268.3	1994	Total pétrole brut	
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	264.8	1994	Total portule brac	
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5	1995 1994	Condensat	
					_		Pentanes plus	
-	-	-	-		-	1994		
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	268.8 265.3	1995 1994	Total prélèvements nets	
_	_	_	_	_	-	1995 1994	Importations	
					268.8		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	265.3	1994		
							Utilisation:	
				_	-		Aux raffineries - Atlantique	
_	_	-		-	_	1994	- Quábec	
-	***	-		-	-	1994		
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	99.0 70.9	1995 1994	- Ontario	
					-	1995 1994	- Manitoba	
_	_	_	_	_		1995	- Saskatchewan	
-	-	~	-	-	-	1994		
_	_	-	**	_	-	1995 1994	- Alberta	
					-	1995	- Colombie-Britanniqu	8
-	_	-	-	-	-	1994	- Territoires du N	0
-	-	-	-	-	-	1994	= Istritories du N	_
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	99.0 70.9	1995 1994	Total livré aux raffineries	
					169.4		Exportation aux États-Unis	
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	194.7	1994	Function does distant	
-	-	-	-	-	Ξ.	1995	Exportation dans d'autres pays	
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	169.4 194.7	1995 1994	Exportations totales	
			,		1.1	1995	Variations nettes des stocks	
-0.2	0.1	0.4	-	-1.2	2.4	1994		
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	
-0.3	0.1	-0.3	0.1	0.3	-0.7 -2.7	1995 1994	Pertes et rectifications	
	•••			•••	268.8		TOTAL DE L'UTILISATION	
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	265.3	1994		

August

September

October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatohewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic met	res - millie	rs de mêtres d	ubes		
Supply:									
Domestic produ	otion:								
1 Medium and Hea 2	ivy	1995 1994	1 029.3 910.6	931.6 824.9	1 046.2 928.6	978.6 890.2	1 053.5 959.4	939.2	987
3 Light		1995 1994	510.7 455.6	457.4 421.0	504.2 481.6	445.0 456.9	445.6 478.4	448.9	490
Synthetic		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	***	
7 Crude bitumen 3		1995 1994	_	_	_	Ξ	1	_	
Total crude		1995 1994	1 540.0 1 366.2	1 389.0 1 245.9	1 550.4 1 410.2	1 423.6 1 347.1	1 499.1 1 437.8	1 388.1	1 478
Condensate		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
Pentanes plus		1995 1994	2.5	2.5 2.6	2.4	2.6 2.7	2.6 2.4	2.6	2
Total net with	drawals	1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 391.5 1 248.5	1 552.8 1 412.5	1 426.2 1 349.8	1 501.7 1 440.2	1 390.7	1 481
Imports		1995 1994	-	Ξ	=	_	Ξ	-	
TOTAL SUPPLY		1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 391.5 1 248.5	1 552.8 1 412.5	1 426.2 1 349.8	1 501.7 1 440.2	1 390.7	1 48
Disposition:									
To Refineries	- Atlantic	1995 1994	- :	Ξ	-	Ξ		-	
	- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ		-	
	- Ontario	1995 1994	273.2 157.2	260.7 238.5	431.4 225.4	409.4 195.3	241,8 255.5	219.1	24
	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	:	1	Ξ	~	
	- Saskatchewan	1995 1994	109.9 138.1	92.1 124.2	169.7 162.5	156.6 142.2	143.2 124.7	63.1	19
	- Alberta	1995 1994	25.0 41.5	12.6 29.3	11.1 15.5	5.6 13.4	10.0 27.1	34.0	3
	- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	
	- N.W. Territories	1995 1994	Ξ	-	-	-	- :	_	
Total to refin	eries	1995 1994	408.1 336.8	365.4 392.0	612.2 403.4	571.6 350.9	395.0 407.3	316.2	47
Export to the	United States	1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9 960.8	968.6	1 06
Export to other	r countries	1995 1994	=	Ξ	Ξ,	·	Ξ	_	
Total exports		1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9 960.8	968.6	1 06
Net inventory	changes	1995 1994	-12.9 -46.0	96.0 39.1	-71.4 -28.0	-55.5 -69.0	106.8 71.3	17.8	-5
Deliveries to	other purchasers	1995 1994	- :	Ξ	:	Ξ	Ξ	_	
Losses and adj	ustments	1995 1994	2.3 -39.8	-6.8 -4.1	74.1 34.2	-24.5 14.7	-22.0 0.8	88.1	_
TOTAL DISPOSIT	IDN	1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 391.5 1 248.5	1 552.8 1 412.5	1 426.2 1 349.8	1 501.7 1 440.2	1 390.7	1 48

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatohewan

December Jan. to May

November

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ä Ma	ai		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 000.8	987.3	1 012.0	979.1	1 019.8	5 039.2 4 513.7	1995 1994	Médium et lourd	1 2
500.9	488.3	506.6	499.0	516.4	2 362.9 2 293.5	1995 1994	Léger	3 4
_	_	_	-	-	Ξ.	1995 1994	Synthétique	5 6
-	_	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 501.7	1 475.6	1 518.6	1 478.1	1 536.2	7 402.1 6 807.2	1995 1994	Total pétrole brut	9
_	-	_	_	_	Ξ	1995 1994	Condensat	11 12
2.4	2.5	2.3	2.3	2.3	12.6 12.4	1995 1994	Pentanes plus	13 14
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	7 414.7 6 819.6	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	-	_	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	7 414.7 6 819.6	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					-	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	_	1994 1995	- Québec	22
-	-	-	-	-	1 616.5	1994	- Ontario	24
206.7	285.5	263.6	240.7	288.5	1 071.9	1994		26
-	-	-	-	-	Ξ.	1995 1994	- Manitoba	27 28
153.3	174.4	148.7	156.1	184.9	671.5 691.7	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
43.3	44.5	40.4	17.1	26.3	64.3 126.8	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	_	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
403.3	504.4	452.7	413.9	499.7	2 352.3 1 890.4	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	4 976.3 4 956.0	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-		-	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	4 976.3 4 956.0	1995 1994	Exportations totales	43 44
41.7	93.1	3.5	-6.0	-53.2	63.0 -32.6	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
_	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-15.5	-40.3	22.5	10.2	-1.8	23.1	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	7 414.7 6 819.6	1998 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

August

September October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mètres cu	bes		
Supply:									
Domestic	production:								
1 Heavy 2		1995 1994	1 154.2 1 029.7	1 057.4 932.0	1 170.3 1 022.9	1 139.4 994.2	1 177.4 1 018.5	997.0	1 052.
3 Light and 4	d medium	1995 1994	3 604.0 3 685.2	3 255.5 3 352.0	3 574.2 3 688.9	3 383.7 3 574.4	3 384.8 3 551.2	3 379.1	3 590.
5 Synthetic	c	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 370.1	1 463.
7 Crude bi	tumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	663.1	734.
9 Total or:	ude	1995 1994	6 779.9 6 487.8	6 013.2 6 025.9	6 516.6 6 648.7	6 658.7 6 095.3	6 608.8 6 463.4	6 409.3	6 840.
1 Condensa	te	1995 1994	29.5 20.3	25.7 18.8	27.7 21.9	26.1 21.4	23.6 22.4	22.0	22.
3 Pentanes	plus	1995 1994	794.9 731.1	693.7 671.0	750.9 718.7	716.5 634.8	726.3 660.4	646.0	675.
15 Total net 16	t withdrawals	199 5 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 077.3	7 537.
17 Imports		1995 1994	_	Ξ	=	-	-	_	
19 TOTAL SUI	PPLY	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 077.3	7 537.
Disposit:	ion:								
1 To Refine	eries - Atlantic	1995 1994	60.9	=	=	-	_	_	
23	- Quebec	1995	59.7 70.8	39.4 59.0	48.7	98.4	87.9 1.4	1.0	65.
5	- Ontario	1995 1994	1 735.4 1 851.2	1 444.7 1 513.8	1 507.4 1 767.7	1 340.5 1 745.5	1 386.4 1 396.2	1 267.5	1 684.
?7 !8	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
:9 60	- Saskatchewan	1995 1994	175.5 150.8	170.0 130.5	105.1 125.4	130.7 155.0	81.8 87.7	26.3	104.
51 52	- Alberta	1995 1994	1 769.2 1 566.4	1 586.2 1 505.2	1 725.8 1 701.6	1 035.0 1 524.3	1 360.8 1 532.4	1 547.8	1 787.
3	- British Columbia		305.3 318.7	244.3 278.1	277.9 304.9	298.8 287.7	313.6 319.3	359.7	367.
55 56	- N.W. Territories	1995 1994	-	=	. =	Ξ	=	_	
7 Total to	refineries	1995 1994	4 045.1 4 018.8	3 484.6 3 486.6	3 664.9 3 899.6	2 903.4 3 712.5	3 230.5 3 337.0	3 202.3	4 008.
	o the United States	1995	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	3 430.5	3 638.
1 Export to	o other countries	1995	-	=	=	_	_	_	
i3 Total exp i4	ports		3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	3 430.5	3 638.
	ntory changes	1995	- 436.8 - 346.8	108.0	184.4	421.3 - 276.5	- 136.9 402.5	390.5	-39.
	es to other purchasers	1995	3.3	0.8	0.6	0.5	0.8	9.3	15.
	nd adjustments	1995	32.8 46.6	- 169.9 -42.4	-28.0 -57.8	-78.9 -49.3	15.6 32.1	44.7	-84.
TOTAL DI	SPOSITION	1995	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 077.3	7 537.
		,,,,		. 10.7			, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to May	,		
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai	i		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 086.8	1 091.9	1 130.3	1 113.9	1 149.6	5 698.7 4 997.3	1995 1994	Lourd	1 2
3 615.7	3 507.9	3 530.4	3 485.6	3 617.2	17 202.2 17 851.7	1995 1994	Léger et médium	3
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	6 310.1 5 647.2	1995 1994	Synthétique	5 6
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	3 366.2 3 224.9	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7
6 836.0	6 616.2	6 512.9	6 481.3	6 780.4	32 577.2 31 721.1	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
21.8	25.0	23.4	24.2	29.2	132.6 104.8	1995 1994	Condensat	11 12
713.5	644.3	711.5	728.4	751.5	3 682.3 3 416.0	1995 1994	Pentanes plus	13 14
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	36 392.1 35 241.9	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	36 392.1 35 241.9	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	60.9 334.1	1994	- Quábeo	22
10.0	37.2	108.2	9.0	58.6	131.2	1994		24
1 649.5	1 496.6	1 447.1	1 529.0	1 513.7	7 414.4 8 274.4	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	_	=	1995	- Manitoba	28
125.4	125.6	115.1	103.8	93.5	663.1 649.4	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
1 672.4	1 510.1	1 562.2	1 478.6	1 548.6	7 477.0 7 829.9	1995 1994	- Alberta	31 32
298.7	329.5	340.5	276.0	303.3	1 439.9 1 508.7	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	_	-	-	-	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
3 756.0	3 499.0	3 573.1	3 396.4	3 517.7	17 328.5 18 454.5	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	19 149.3 17 211.6	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	_	-	_	Ξ.	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	19 149.3 17 211.6	1995 1994	Exportations totales	43 44
-33.1	74.9	143.7	45.7	1.5	140.0 - 403.7	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	2.7 50.3	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-63.0	33.9	-92.8	20.1	16.3	- 228.4 -70.8	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	36 392.1 35 241.9	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Cil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cut	98		
	Supply:								
	Domestio production:								
1 2	Heavy	1995 1994	-	I	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3	Light and medium	1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	162.5 161.2	149.1	170.
5		1995 1994	_	Ξ		=	Ξ	-	
7	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	= :		Ξ	_	
9 10	Total crude	19 95 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	162.5 161.2	149.1	170.7
11	Condensate	1995 1994	3.4 3.4	3.2 3.1	3.7 3.1	3.3 3.2	3.2 3.3	3.0	3.5
13 14	Pentanes plus	1995 1994	31.2 30.4	27.7 27.0	31.5 30.0	25.7 29.7	30.4 29.7	25.5	28.3
15 16	Total net withdrawals	199 5 1994	202.7	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	196.1 194.2	177.6	202.
17	Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	
19 20	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	202.7	188.5 185.3	214.2	192.7 188.3	196.1 194.2	177.6	202.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	Ξ	= :	Ξ	Ξ	Ξ	-	
23 24		1995 1994	=	1	=	= -	Ξ	_	
5		1995 1994	-	1 1	Ξ	_ :	Ξ	_	
27	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	
29		1995 1994		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
31	- Alberta	1995 1994	71.7 60.1	58.2 53.6	59.8 55.1	18.7 54.4	53.2 52.9	48.0	63.1
3		1995 1994	151.4 139.1	109.9 97.0	124.9 103.3	107.9 105.8	117.8 84.3	67.7	113.
55	- N.W. Territories	1995 1994	-	-	=	-	=	-	
17	Total to refineries	1995 1994	223.1 199.2	168.1 150.6	184.7 158.4	126.6 160.2	171.0 137.2	115.7	176.0
39		1995 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	45.4	47.
1 2		1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	
13	Total exports	199 5 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	45.4	47.
5		1995 1994	-10.3 -36.9	11.0	-6.8 19.4	-17.7 -35.6	-8.1 17.4	20.5	-3.
7		1995 1994		Ξ	Ξ	. Ξ	Ξ	_	
9	Losses and adjustments	1995 1994	-24.3 -8.3	-15.9	5.4 -21.9	28.8 10.5	-0.8 0.1	-4.0	-17.
51	TOTAL DISPOSITION	199 5 1994	202.7	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	196.1 194.2	177.6	202.5
		.,,,			100.0	100.0	17412	177.0	272.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to May
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

housands of	cubic metres -	milliers d	e mētres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	-	-	-	_	Ī	1995 1994	Lourd	1 2
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	830.9 798.9	1995 1994	Léger et médium	3
_	-	_	_	_	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
_	_	_	_	_	<u> </u>	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	830.9 798.9	1995 1994	Total pétrole brut	9
				.,,.,	16.8		Condensat	11
3.4	3.4	3.7	3.5	3.6	16.1	1994		12
28.4	24.7	27.4	30.0	30.4	146.5 146.8	1994		13
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	994.2 961.8	1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	- L	-	1995 1994	Importations	17 18
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	994.2 961.8	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
_	-	-	_	-	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
_	~	_	_	-	, =	1995 1994	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_	Ξ	1995 1994	Manitoba	27 28
_	_	_	_	ein	=	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
					261.6	1995	- Alberta	31
54.8	46.8	48.4	51.2	64.5	276.1	1994		32
143.3	143.8	120.5	136.0	124.2	611.9 529.5	1995 1994	- Colombie-Britannique	34
-	~	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO	35 36
198.1	190.6	168.9	187.2	188.7	873.5 805.6	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	159.4	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	_	=	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	159.4 199.5	1995	Exportations totales	43 44
					-31.9	1995	Variations nettes des stocks	45
2.6	-18.3	18.1	-7.0	12.1	-25.8	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	-	**	1994		48
-20.0	-6.6	-3.4	-4.7	-20.2	-6.8 -17.5	1994	Pertes et rectifications	49 50
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	994.2 961.8	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	- .	
3	Light and medium	1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	144.8	154.
5 6	Synthetic	1995 1994	1	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	
7 8	Crude bitumen	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ.	Ξ	-	
9 10	Total orude	1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	144.8	154.
11	Condensate	1995 1994	1.1 1.6	0.5 1.5	1.0 1.8	1.3 1.2	0.2 0.2	0.5	0.
13	Pentanes plus	1995 1994	8.1 7.2	7.0 7.1	7.6 7.3	7.1 6.8	6.6 6.3	6.6	7.
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	151.9	162.
17	Imports	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	151.9	162.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
23 24	- Quebec	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
25	- Ontario	1995 1994	145.8 113.5	126.1 95.2	138.8 94.7	132.3 130.0	136.2 121.2	120.4	147.
27	— Manitoba	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	-	Ξ	Ξ		Ξ	-	
31 32	- Alberta	1995 1994	-	_	Ξ	Ξ	Ξ.	-	
33	- British Columbia	1995 1994	28.2	31.7	31.6	15.4	14.6	10.2	
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	19.2	19.
37 38	Total to refineries	199 5 1994	163.8 158.5	142.3 142.6	156.9 143.9	149.7 162.6	148.8 152.1	149.8	167.
39	Export to the United States	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
1		1995 1994	Ξ	-	_	=	_	_	
43 44	Total exports	199 5 1994	:	:	:	:	:		
15		1995 1994	-1.9 2.9	-0.2 0.2	0.6	0.4	0.3	4.8	-2.
47 48	Deliveries to other purchasers	1995 1994	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	
49 50		1995 1994	-0.1 -0.2	-0.3 -0.3	-0.2 -0.4	-0.1 -0.1	-0.2 0.2	-2.7	-2.
	TOTAL DISPOSITION	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9		

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan.	to May
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	ā Mai

housands of	cubic metres -	milliers de	mētres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_		_	_	Ξ	1995 1994	Lourd	1 2
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	719.3 717.4	1995 1994	Léger et médium	3 4
	1,,,,,				_		Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1994		6
-	-	-	-	-	_	1995	Pétrole brut bitumineux	8
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	719.3 717.4	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
0.8	1.0	1.5	1.1	1.3	4.1 6.3	1995 1994	Condensat	11
					36.4		Pentanes plus	13
5.8	7.7	7.8	7.7	7.5	34.7	1994		14
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	759.8 758.4	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
	_	-	-	**	Ξ.	1995 1994	Importations	17 18
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	759.8 758.4	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						1005		21
-	-	-	-		Ξ	1994	Aux raffineries - Atlantique	22
-	48.5	-	1	-	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
105.5	145.7	124.9	151.7	143.4	679.2 554.6	1995 1994	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_	-	1995 1994	- Manitoba	27 28
					_	1995	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
-	-	· · · -	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
_	_		-	_	121.5	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
17.3	. 17.9	17.7	15.8	19.0	82.3 83.6	1995 1994	- Territoires du NO	35 36
					761.5	1995	Total livré aux raffineries	37
122.8	212.1	142.6	167.5	162.4	759.7	1994	4	38
-	-	-	-	-	Ξ	1995	Exportation aux États-Unis	40
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
					:	1995 1994	Exportations totales	43 44
4.8	~5.6	10.4	-10.3	1.3	-0.8 -0.5	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
110	-3.0	.0.7			_	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-0.9	1994	Pertes et rectifications	48
0.3	-2.3	0.2	-0.2	-1.4	-0.8	1994		50
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	759.8 758.4	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	ibes		
:	Supply:								
	Domestic production:								
1 1	Heavy	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 1	Light and medium	1995 1994	Ξ	Ξ	_ :	_ :	Ξ	_	
5 :	Synthetic	1995 1994	-	_	Ξ	Ξ	=	_	
7 1	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
9 '	Total crude	199 5 1994	:	:	:	:	:		
	Condensate	1995	-	_	-	-	_		
	Pentanes plus	1995	_		_	_	_	_	
*		1994	-	-	-	-	-	-	
	Total net withdrawals	1995 1994	:	:	:	:	:		
	Imports	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0	3 33
	TOTAL SUPPLY	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0	3 33
1	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1995 1994	1 577.3 1 888.6	1 350.2 1 103.6	1 586.5 2 510.0	987.4 1 118.3	1 168.3 1 055.5	1 092.9	1 54
	- Quebec	1995 1994	1 742.0 1 824.8	1 542.0 1 207.5	1 388.9 1 531.4	1 310.8 1 625.8	1 587.8 1 392.7	1 517.6	1 65
	- Ontario	1995 1994	-	7.9	46.9	100.9	101.7	75.5	12
	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	
	- Saskatchewan	1995 1994		-	-	-	_	_	
	- Alberta	1995 1994	-	-	-	-	-		
	- British Columbia	1995	_	-	-	_	_	_	
	- N.W. Territories	1994	_	_	-	9.4	19.4	-	
		1994	-	-	-	-	-	-	
	Total to refineries	199 5 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0	3 33
1	Export to the United States	1995 1994	-	=	-	Ξ	Ξ	-	
	Export to other countries	1995 1994	-		Ξ	=		_	
	Total exports	199 5 1994	:	:	•	:	:		
- 1	Net inventory changes	1995 1994	0.1	0.1	-0.1	0.1	-0.1	58.7	_
	Deliveries to other purchasers	1995 1994		-	=	-	-	_	
	Losses and adjustments	1995	-0.1 -0.5	-0.1	0.1	-0.1	0.1	-58.7	
	TOTAL DISPOSITION	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1		

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Étranger

December

Jan. to May

November

Août	Septembre		Novembre	Décembre	Jan. à M	ai		
housands of	cubic metres	s — milliers d	mètres cub	9.5				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-	1995 1994	Lourd	1 2
_	-	-	-	_	_		Léger et médium	3
-	-	-	-	-	_	1994	Lagar at madium	4
	_	-		_	_	1995 1994	Synthétique	5
						1995	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1994		8
					:	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
				_	-	1995 1994	Condensat	11
_	_	_	_	_	_		Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
						1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
					14 249.1		Importations	17
2 402.2	3 326.7	2 683.5	2 684.9	3-437.2	15 536.5	1994		18
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	14 249.1 15 536.5	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					6 669.7	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
844.4	1 668.7	1 109.9	860.3	1 913.3	7 676.0	1994		22
1 439.2	1 512.6	1 430.8	1 810.6	1 523.9	7 571.5 7 582.2	1995 1994	- Québec	23 24
					7.9	1995	- Ontario	25
118.6	145.4	142.9	14.0	-	249.5	1994	- Manitoba	26
-	-	-	-	-	=	1994	- Manituba	28
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
					_	1995	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-	-	-	-	-	28.8	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
					-	1995 1994	- Territoires du NO	. 35 36
-	-	_	-	-	14 249.1		Total livré aux raffineries	37
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	15 536.5	1994		38
_	_	_	_	-		1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
					-		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
-		•	•		:	1995	Exportations totales	44
-9.0	15.5	-40.9	-13.6	-0.8	0.1	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
-,,,	,,,,				-		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1994		48
9.0	-15.5	40.9	13.6	0.8	-0.1 -0.5	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
					14 249.1		TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	15 536.5	1994		52

August

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production		16 960.9 16 018.1	15 029.3 14 316.1	16 651.8 15 522.7	16 077.1 14 950.3	15 815.2 14 957.1	14 558.8	15 074.8
3 Net new production		16 768.8 15 803.4	14 853.5 14 125.7	16 453.5 15 317.3	15 905.5 14 766.3	15 625.6 14 761.4	14 362.3	14 872.6
5 Net withdrawals		15 914.2 14 858.1	14 088.3 13 256.5	15 519.6 14 019.3	14 846.4 13 636.0	14 596.4 13 363.1	12 810.6	13 408.2
7 Less - Field uses	1995 1994	498.7 552.3	422.4 503.6	481.1 519.1	497.5 463.4	522.5 458.8	425.1	430.6
9 - Shrinkage (1)	1995 1994	1 558.0 1 514.9	1 396.2 1 378.4	1 526.2 1 478.3	1 455.9 1 399.2	1 319.2 1 337.1	1 419.4	1 458.6
11 - Plant use (2)	1995 1994	517.6 501.6	471.7 429.0	491.8 487.8	440.1 437.2	429.4 443.1	402.3	402.8
3 - Adjustment	1995 1994	36.0 190.8	-56.8 5.8	-78.3 139.1	- 215.8 -0.6	-74.2 -17.9	- 245.0	- 156.8
15 Total marketable gas	1995 1994	13 303.9 12 098.5	11 854.8 10 939.7	T3 098.8 11 395.0	12 668.7 11 336.8	12 399.5 11 142.0	10 808.8	11 273.0
7 Imports	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	83.9	62.6
9 Other receipts	1995	-	Ξ	=	=	=	_	-
21 TOTAL NET SUPPLY		13 365.2 12 209.1	11 900.6 11 090.8	13 152.5 11 679.8	12 703.0 11 394.9	12 449.2 11 190.5	10 892.7	11 335.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 200.4 -2 847.2	-2 337.9 -2 107.7	-1 316.2 - 752.7	115.1 492.1	1 256.3 1 209.8	1 715.9	1 786.9
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	1 008.8 562.9	654.3 439.7	648.0 208.7	534.9 153.6	568.0 422.8	322.3	475.9
27 Exports 28	1995 1994	6 968.5 6 279.7	6 414.5 5 429.1	6 942.1 5 865.1	6 407.0 5 788.6	6 216.9 5 563.9	5 491.4	5 920.0
29 Direct sales	1995 1994	1 064.5 867.9	979.2 785.1	1 109.9 817.0	1 038.6 675.2	932.2 659.6	646.6	599.5
51 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
53 — Quebec 54	1995 1994	741.4 758.5	675.6 693.5	648.5 634.4	542.0 517.9	466.4 402.5	314.0	283.3
55 — Ontario 36	1995 1994	2 595.4 3 287.6	2 695.8 2 880.8	2 322.5 2 505.6	1 812.9 1 820.4	1 164.0 1 268.6	868.2	743.1
57 — Manitoba 58	1995 1994	250.5 310.1	227.7 247.8	189.8 166.3	134.3 112.6	70.5 65.8	47.5	35.9
59 — Saskatchewan 10	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	203.9 188.0	155.7 128.9	85.1 68.5	40.2	36.1
- Alberta	1995 1994	2 067.6 2 110.7	1 885.0 1 914.8	1 848.5 1 598.3	1 550.4 1 358.5	1 335.6 1 201.7	1 131.1	1 179.4
43 — British Columbia 44	1995 1994	581.8 560.9	480.4 517.0	544.8 440.1	402.0 336.8	344.1 317.4	305.2	264.7
45 - Northwest Territories 46	1995 1994	11.1	9.9 9.4	10.7	10.1	10.1	10.4	10.9
57 Total sales 58	1995 1994	6 523.8 7 345.8	6 190.B 6 544.6	5 768.7 5 541.7	4 607.4 4 285.4	3 475.8 3 334.4	2 716.6	2 553.3
59 TOTAL NET DISPOSITION		13 365.2 12 209.1	11 900.6 11 090.8	13 152.5 11 679.8	12 703.0 11 394.9	12 449.2 11 190.5	10 892.7	11 335.6

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3. (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to May
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

							Approvisionnements :	
					80 534.3	1995		1
15 365.2	14 504.4	15 641.2	15 909.7	16 648.9	75 764.3	1994	Production originals bruts	2
15 154.8	14 309.1	15 441.1	15 713.4	16 460.1	79 606.9 74 774.1	1995 1994	Production originale nette	3
13 648.1	12 958.5	14 212.8	14 783.1	15 579.0	74 964.9 69 133.0	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
488.8	456.1	423.1	478.4	514.4	2 422.2 2 497.2	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 447.4	1 336.9	1 547.0	1 531.2	1 570.4	7 255.5 7 107.9	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1)	9
481.9	431.6	500.7	493.5	492.0	2 350.6 2 298.7	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2)	11
- 216.1	- 179.9	- 304.4	-57.9	- 118.3	- 389.1 317.2	1995	- Rectifications	13
11 446.1	10 913.8	12 046.4	12 337.9	13 120.5	63 325.7 56 912.0	1995	Total du gaz marchand	15 16
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	244.8 653.1	1995	Importations	17 18
-	_	-	-	**	-	1995 1994	Autres arrivages	19 20
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	63 570.5 57 565.1	199 5 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
					-4 483.1	1995	Variations des stocks des distributeurs	23
1 504.7	976.5	782.3	- 300.2	-1 251.7	-4 005.7	1994		24
1 504.7	976.5 695.3	782.3 544.4	- 300.2 980.4	-1 251.7 875.0	-4 005.7 3 414.0 1 787.7	1994 1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
					-4 005.7 3 414.0	1994 1995 1994		25
482.0	695.3	544.4	980.4	875.0	-4 005.7 3 414.0 1 787.7 32 949.0	1994 1995 1994 1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26 27
482.0 6 082.5	695.3 5 777.2	544.4 6 232.8	980.4	875.0 6 781.4	-4 005.7 3 414.0 1 787.7 32 949.0 28 926.4 5 124.4	1994 1995 1994 1995 1994 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations	25 26 27 28 29
482.0 6 082.5	695.3 5 777.2	544.4 6 232.8	980.4	875.0 6 781.4	-4 005.7 3 414.0 1 787.7 32 949.0 28 926.4 5 124.4	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations Ventes directes	25 26 27 28 29 30
482.0 6 082.5 695.0	695.3 5 777.2 692.7	544.4 6 232.8 849.8	980.4 6 191.3 982.9	875.0 6 781.4 1 012.4	-4 005.7 3 414.0 1 787.7 32 949.0 28 926.4 5 124.4 3 804.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick	25 26 27 28 29 30 31 32
482.0 6 082.5 695.0 - 302.9	695.3 5 777.2 692.7 - 306.9	544.4 6 232.8 849.8 - 395.4	980.4 6 191.3 982.9 -	875.0 6 781.4 1 012.4 - 569.9	-4 005.7 3 414.0 1 787.7 32 949.0 28 926.4 5 124.4 3 804.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec	25 26 27 28 29 30 31 32 33 34
482.0 6 082.5 695.0 - 302.9 806.7	695.3 5 777.2 692.7 - 306.9 835.3	544.4 6 232.8 849.8 - 395.4	980.4 6 191.3 982.9 - 450.2	875.0 6 781.4 1 012.4 - 569.9 2 106.9	-4 005.7 3 414.0 1 787.7 32 949.0 28 926.4 5 124.4 3 804.8 - 3 073.9 3 006.8 10 590.6 11 763.0 872.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario	25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36
482.0 6 082.5 695.0 — 302.9 806.7	695.3 5 777.2 692.7 - 306.9 835.3	544.4 6 232.8 849.8 - 395.4 1 161.5	980.4 6 191.3 982.9 - 450.2 1 450.4	875.0 6 781.4 1 012.4 - 569.9 2 106.9	-4 005.7 3 414.0 1 787.7 32 949.0 28 926.4 5 124.4 3 804.8 - 3 073.9 3 006.8 10 590.6 11 763.0 872.8 902.6 936.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba	25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
482.0 6 082.5 695.0 - 302.9 806.7 39.0	695.3 5 777.2 692.7 - 306.9 835.3 44.5	544.4 6 232.8 849.8 - 395.4 1 161.5 80.4 110.6	980.4 6 191.3 982.9 - 450.2 1 450.4 155.6	875.0 6 781.4 1 012.4 - 569.9 2 106.9 217.6	-4 005.7 3 414.0 1 787.7 32 949.0 28 926.4 5 124.4 3 804.8 - 3 073.9 3 006.8 10 590.6 11 763.0 872.8 902.6 936.8 974.6 8 687.1	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan	25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
482.0 6 082.5 695.0 - 302.9 806.7 39.0 38.6	695.3 5 777.2 692.7 - 306.9 835.3 44.5 54.2	544.4 6 232.8 849.8 - 395.4 1 161.5 80.4 110.6	980.4 6 191.3 982.9 - 450.2 1 450.4 155.6 173.2	875.0 6 781.4 1 012.4 - 569.9 2 106.9 217.6 230.0	-4 005.7 3 414.0 1 787.7 32 949.0 28 926.4 5 124.4 3 804.8 - 3 073.9 3 006.8 10 590.6 11 763.0 872.8 902.6 936.8 974.6 8 687.1 8 184.0 2 353.1	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta	25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43
482.0 6 082.5 695.0 - 302.9 806.7 39.0 38.6 1 238.9 278.4	695.3 5 777.2 692.7 - 306.9 835.3 44.5 54.2 1 265.1 300.6	544.4 6 232.8 849.8 - 395.4 1 161.5 80.4 110.6 1 591.3 326.5	980.4 6 191.3 982.9 - 450.2 1 450.4 155.6 173.2 1 801.0 492.1	875.0 6 781.4 1 012.4 - 569.9 2 106.9 217.6 230.0 2 074.3 567.4	-4 005.7 3 414.0 1 787.7 32 949.0 28 926.4 5 124.4 3 804.8 - 3 073.9 3 006.8 10 590.6 11 763.0 872.8 902.6 936.8 974.6 8 687.1 8 184.0 2 353.1 2 172.2 51.9 48.8 26 566.2	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique	25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 44 45
482.0 6 082.5 695.0 - 302.9 806.7 39.0 38.6 1 238.9 278.4	695.3 5 777.2 692.7 - 306.9 835.3 44.5 54.2 1 265.1	544.4 6 232.8 849.8 - 395.4 1 161.5 80.4 110.6 1 591.3 326.5	980.4 6 191.3 982.9 450.2 1 450.4 155.6 173.2 1 801.0 492.1	875.0 6 781.4 1 012.4 - 569.9 2 106.9 217.6 230.0 2 074.3 567.4	-4 005.7 3 414.0 1 787.7 32 949.0 28 926.4 5 124.4 3 804.8 - 3 073.9 3 006.8 10 590.6 11 763.0 872.8 902.6 936.8 974.6 8 687.1 8 184.0 2 353.1 2 172.2 51.9 48.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest	25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 44 45 46 46 47

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Jui11
		millions of	cubic metres	at 101.325	kilopaseals and	1 15 degrees	celcius	
Supply :								
Gross new production	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	. 0.2	c
Net new production	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
Net withdrawals	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	. 0.2	
Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	-	_ :	Ξ	_	
- Shrinkage	1995 1994	Ξ		-	Ξ.	Ξ	_	
- Plant uses	1995 1994	Ξ	:		_ :	=	_	
- Adjustment	1995 1994	Ξ	=	<u>.</u>	=		_	
Total marketable gas	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
Imports	1995 1994	-	-	-	-		-	
Other receipts	1995	:	=	-	-	-		
TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	0.2	
	1774	0.2	4.2	0.2	0.6		0.2	
Disposition :	1005							
Distributors storage variation	1995 1994	-	-	=		-	-	
Line loss, fuel and pack change	1995 1994		=	Ξ	= =	=	-	
Exports	1995 1994	=	=	Ξ	-	-	-	
Direct sales	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	
Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	-	
- Quebec	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
- Ontario	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ,	-	
- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	-	
- Saskatchewan	1995 1994	Ξ'	=	-		Ξ	-	
- Alberta	1995 1994	-	Ξ		Ξ		-	
- British Columbia	1995 1994	-	_	-	Ξ	= -	-	
- Northwest Territories	1995 1994	-	Ī	-	=	-	-	
Total sales	1995 1994	2.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to May
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995 F 1994	Production originals brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995 F 1994	Production originals netts	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0 1.0	1995 F 1994	Prélèvements nets	5 6
_	-	-	_	-	_	1995 M	doins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	-	_	-	-	_	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
~	_	-	_	_		1995 1994	Utilisation dans les usines	11 12
_	-	_	_	_	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995 T 1994	otal du gaz marchand	15 16
_	44	_	_	-		1995 I 1994	(mportations	17 18
_	-	_	_	_	-	1995 A	Autres arrivages	19
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995 T 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
_	-	-	-	-	-	1995 V 1994	Variations des stocks des distributeurs	23 24
-	• • • • • • • • • • • • • • • • • • •	·	-	-	-	1995 F 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	_	-	-	-	_	1995 E 1994	exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1995 V 1994	Ventes directes	29 30
-	-	-		~	-	1995 U 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0 1.0	1995 1994	- Québec	33 34
-	-	_	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
-		-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
_	-	-	-		-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
_	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
-	-	ele.	-	**	••	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
_	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995 1 1994	otal des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995 1 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
	Supply :								
2	Gross new production	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	33.9	35.3
3	Net new production	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	33.9	35.3
5 6	Net withdrawals	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	33.9	35.3
7 8	Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
9	- Shrinkage	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
11	- Plant uses	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
3	- Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	
15 16	Total marketable gas	199 5 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	33.9	35.3
17 18	Imports	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
9	Other receipts	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
21	TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	33.9	35.:
	Disposition :								
23	Distributors storage variation	1995 1994	-	Ē	Ξ	Ξ		-	
25	Line loss, fuel and pack change	1995 1994	-	Ξ	7 =	Ξ	- +	-	
27 28	Exports	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
9	Direct sales	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
1	Sales - New Brunswick	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
3	- Quebec	1995 1994	- :	·	Ξ	Ξ	Ξ	_	
5	- Ontario	1995 1994	43.8 29.0	38.2	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	33.9	35.
7	- Manitoba	1995 1994	. I	Ξ	Ξ		Ξ		
9	- Saskatchewan	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
1 2	- Alberta .	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	_	
3	- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
5	- Northwest Territories	1995 1994	:	=	Ξ	Ξ	=	_	
7	Total sales	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	33.9	35.
0	TOTAL NET DISPOSITION	1995	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8	40.6 34.1	41.1 30.5		

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à M

							Approvisionnements :	
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	205.5 148.9	1995 1994	Production originals bruts	1 2
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	205.5 148.9	1995 1994	Production originals netts	3
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	205.5 148.9	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
_	_	_	-	-	_	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
_	_	-	-	-	_	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Reotifications	13 14
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	205.5 148.9	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Importations	17 18
_	_	_	_	-	_	1995	Autres arrivages	19
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	205.5 148.9	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23
-		-	-	-	-	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
-	-	-	-	· -	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	_		-	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	- -	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	205.5 148.9	1995 1994	- Ontario	35 36
	-	-	-	-	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
	_	_	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	~	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	_	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	205.5 148.9	1995 1994	Total des ventes	47 48
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	205.5 148.9	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	69 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metro	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995 1994	748.2 712.2	668.4 642.4	735.1 698.0	706.0 670.9	707.6 706.6	681.5	697.9
3 Net new production	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	711.9 678.0	684.4 651.2	686.2 686.2	661.9	678.0
5 Net withdrawals	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	711.9 678.0	684.4 651.2	686.2 686.2	661.9	678.0
7 Less - Field uses 8	1995 1994	73.5 105.4	57.4 84.8	64.3 87.9	63.0 73.9	63.7 85.4	77.3	86.3
9 - Shrinkage O	1995 1994	4.2 8.7	5.2 7.2	5.8 7.4	5.6 6.4	5.7 7.2	6.6	7.3
1 — Plant uses 2	1995 1994	10.6	10.4 10.6	11.2 10.2	10.5 10.8	10.4 10.3	9.8	10.2
3 — Adjustment 4	1995 1994	0.1	4.4 2.0	4.5 1.3	4.0 1.3	3.7 1.7	2.0	1.4
5 Total marketable gas 6	19 95 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	566.2	572.8
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		-
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		-
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	566.2	572.8
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	- 138.2 - 248.1	- 136.7 - 194.8	- 114.3 -34.7	-35.6 54.7	72.7 113.1	135.1	520.4
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	55.2 48.5	97.1 5.5	109.3 21.8	55.7 8.1	69.5 10.9	21.0	10.7
7 Exports	1995 1994	18.7 13.1	16.4 14.8	17.1 5.2	46.5 7.1	21.0 6.7	5.9	5.6
9 Direct sales 0	1995 1994	40.2 50.0	42.8 29.5	47.3	30.1	13.4	-	-
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
3 — Quebec 4	1995 1994	Ξ	- L I	Ξ		Ξ	-	-
5 - Ontario 6	1995 1994	385.4 395.3	333.6 380.6	362.8 390.9	348.9 360.0	341.0 382.4	364.0	-
7 — Manitoba B	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	~	-
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	203.9 188.0	155.7 128.9	85.1 68.5	40.2	36.1
1 - Alberta 2	1995 1994	Ξ	Ξ	= =	Ξ	Ξ	-	-
3 — British Columbia 4	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	
7 Total sales 8	199 5 1994	661.4 703.2	549.7 661.9	566.7 578.9	504.6 488.9	426.1 450.9	404.2	36.1
9 TOTAL NET DISPOSITION	199 5 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	566.2	572.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan.
ût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.

							Approvisionnements :	
							Ubbi of Tatoliicanoli ra	
695.4	689.0	708.8	755.7	747.0	3 565.3 3 430.1	1995 1994	Production originale brute	1 2
					3 454.9	1995	Production originals netts	3
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	3 328.7	1994		4
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	3 454.9		Prélèvements nets	5
6/5.6	660.7	667.6	/55.4	722.9	3 328.7	1994		6
					321.9	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
90.3	91.4	69.0	110.8	65.5	437.4	1994		8
					26.5	1995	- Pertes lors de traitement	9
7.6	7.7	3.9	9.2	5.9	36.9	1994	- 107 C03 2073 00 C7 02 C0M011C	10
10.2	10.4	10.0	11.6	11.2	53.1 52.6	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
10.2	10.4	10.0	11.0	11.2	32.6	1774		12
					16.7	1995	- Rectifications	13
1.0	1.3	-	0.5	3.6	6.6	1994		14
					3 036.7	1005	Total du gaz marchand	15
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	2 795.2	1994	Total ou gal mai orialia	16
							Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
						1995	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1994		20
					3 036.7	Year	TATAL ABBRUTOTANIUPHPIPA HETA	21
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	2 795.2	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	22
200.2		00.111	00110			1,000		
							Utilisation :	
					- 352.1	1995	Variations des stocks des distributeurs	23
509.5	95.9	42.7	-55.1	- 112.9	- 309.8	1994		24
					386.8	4000	B	25
14.0	14.0	13.7	42.3	74.9	94.8	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	26
					119.7		Exportations	27
4.4	5.7	7.4	12.9	13.8	46.9	1994		28
					173.8	1995	Ventes directes	29
-	9.4	153.1	74.9	55.6	79.5	1994		30
								31
	_	_	_	_	_	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	32
						1995	- Quábec	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
					1 771.7	1995	- Ontario	35
-	378.7	277.2	353.1	375.3	1 909.2	1994		36
								37
	_	_	_	_	_	1995 1994	- Manitoba	38
						1777		
			•		936.8	1995	- Saskatchewan	39
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	974.6	1994		40
						1995	- Alberta	41
_	-	-	-	-	-	1994		42
						4	0-11:- 3 1	43
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Colombie-Britannique	44
_			_	_	_	,,,,,		
						1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1994		46
					2 708.5	1995	Total des ventes	47
38.6	432.9	387.8	526.3	605.3	2 883.8	1994		48
					7 07/ -	1007	TOTAL DE L'UNTITONTEN METTE	49
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	3 036.7 2 795.2	1998	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
		14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3		
2		13 488.4	12 056.9	13 170.8	12 515.9	12 515.9	12 305.8	12 894.4
3 Net new production 4		14 059.7 13 312.5	12 481.9 11 903.5	13 787.5 13 000.5	13 292.6 12 365.2	12 988.6 12 354.2	12 142.8	12 723.5
5 Net withdrawals 6		13 205.1 12 367.2	11 716.7 11 034.3	12 853.6 11 702.5	12 233.5 11 234.9	11 959.4 10 955.9	10 591.1	11 259.1
7 Less - Field uses 8	1995 1994	385.9 403.9	329.9 379.5	380.2 395.2	397.5 365.1	417.1 348.3	333.9	331.1
9 - Shrinkage (1)		1 405.4 1 345.9	1 261.1 1 224.1	1 383.8 1 322.5	1 314.0 1 230.6	1 164.5 1 169.6	1 262.1	1 309.5
1 — Plant use (2) 2	1995 1994	441.6 421.5	403.4 368.1	421.1 418.3	370.2 375.5	351.6 431.0	389.7	389.5
3 - Adjustment	1995 1994	33.6 189.7	-43.3 118.8	-89.1 117.5	- 225.3 1.5	-70.8 -21.6	- 249.8	- 156.6
5 Total marketable gas		10 938.6 10 006.2	9 765.6 8 943.8	10 757.6 9 449.0	10 377.1 9 262.2	10 097.0 9 028.6	8 855.2	9 385.6
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
1 TOTAL NET SUPPLY		10 938.6 10 006.2	9 765.6 8 943.8	10 757.6 9 449.0	10 377.1 9 262.2	10 097.0 9 028.6	8 855.2	9 385.6
Disposition :								
3 Distributors storage variation		-1 888.4 -2 405.6	-2 148.0 -1 714.2	-1 042.5 - 532.0	139.8 335.5	1 077.0 921.7	1 309.1	1 121.9
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	707.9 514.7	553.8 283.8	439.7 141.4	418.7 113.5	397.5 379.7	331.7	397.8
7 Exports		6 300.5 5 591.1	5 713.3 4 819.3	6 203.9 5 253.7	5 623.3 5 172.3	5 527.9 4 971.3	5 035.1	5 443.0
29 Direct sales 0	1995 1994	748.5 576.7	680.0 521.1	725.3 580.3	727.0 478.4	670.6 470.6	461.5	432.8
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
- Quebec	1995 1994	741.2 758.3	675.4 693.3	648.3 634.2	541.8 517.7	466.2 402.3	313.8	283.1
55 - Ontario 66		1 990.3 2 624.2	2 161.0 2 208.7	1 749.3 1 666.6	1 280.8 1 232.8	627.2 674.0	259.5	516.9
7 — Manitoba 88	1995 1994	250.5 310.1	227.7 247.8	189.8 166.3	134.3 112.6	70.5 65.8	47.5	35.9
9 — Saskatchewan 0	1995 1994		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
1 - Alberta 2	1995 1994	2 004.1	1 828.6 1 827.7	1 776.3 1 509.4	1 483.7 1 274.6	1 246.4 1 125.9	1 077.1	1 123.6
3 — British Columbia 4	1995 1994	84.0 36.9	73.8 56.3	67.5 29.1	27.7 24.8	13.7 17.3	19.9	30.6
5 - Northwest Territories	1995 1994	-		Ξ	Ξ	Ξ.	_	-
i7 Total sales	1995 1994	5 070.1 5 729.3	4 966.5 5 033.8	4 431.2 4 005.6	3 468.3 3 162.5	2 424.0 2 285.3	1 717.8	1 990.1
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0		

 ⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
 (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to	to May
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Mai

							Approvisionnements :	
13 116.3	12 251.8	13 268.2	13 253.0	13 944.9	67 407.4 63 747.9	1995 1994	Production originals brute	1 2
12 944.0	12 090.9	13 104.7	13 093.2	13 784.3	66 610.3 62 935.9	1995 1994	Production originals netts	3 4
11 437.3	10 740.3	11 876.4	12 162.9	12 903.2	61 968.3 57 294.8	1995 1994	Prélèvements nets	5
360.2	343.0	317.1	331.4	405.0	1 910.6 1 892.0	1995 1 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
1 321.6	1 190.5	1 394.8	1 387.5	1 403.2	6 528.8 6 292.7	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1)	10
427.4	370.4	437.8	422.7	409.2	1 987.9 2 014.4	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2)	11
- 178.5	- 153.5	- 229.7	-57.2	- 120.2	- 394.9 405.9	1995 1994	- Rectifications	13 14
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	51 935.9 46 689.8	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	-	_	1995 1994	Importations	17 18
_	_	_	-	_	_	1995	Autres arrivages	19
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	51 935.9 46 689.8	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
					-3 862.1		Variations des stocks des distributeurs	
821.2	692.4	698.7	-90.3	- 971.5	-3 394.6 2 517.6	1994		24
431.2	676.9	458.1	636.1	631.9	1 433.1	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	26
5 599.2	5 248.4	5 652.8	5 622.0	6 109.2	29 368.9 25 807.7	1994	Exportations	27 28
485.6	518.3	428.2	625.7	677.0	3 551.4 2 627.1	1994	Ventes directes	30
-	-	-	-	-	-	1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
302.7	306.7	395.2	450.0	569.7	3 072.9 3 005.8	1995	- Québec	33 34 35
606.0	257.5	657.4	875.0	1 492.8	7 808.6 8 406.3	1995	- Ontario	36 37
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	872.8 902.6	1995 1994	- Manitoba	38
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	40
1 197.2	1 218.2	1 553.7	1 732.1	2 001.2	8 339.1 7 737.5	1995	- Alberta	41
24.5	27.0	31.9	72.3	78.1	266.7 164.4	1995	- Colombie-Britannique	43
-	_	-	-		- 20 7/0 3	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46 47
2 169.4	1 853.9	2 718.6	3 285.0	4 359.4	20 360.1 20 216.5	1994	Total des ventes	48
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	51 935.9 46 689.8	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	50 50

33

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopaseals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	1 885.0 1 726.2	1 638.4 1 537.4	1 860.2 1 569.9	1 839.3 1 672.9	1 858.1 1 646.6	1 482.8	1 401.
Net new production	1995 1994	1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 856.5 1 555.0	1 835.5 1 659.5	1 854.1 1 633.5	1 469.1	1 390
Net withdrawals	1995 1994	1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 856.5 1 555.0	1 835.5 1 659.5	1 854.1 1 633.5	1 469.1	1 390
' Less - Field uses	1995 1994	39.3 43.0	35.1 39.3	36.6 36.0	37.0 24.4	41.7 25.1	13.9	. 13
- Shrinkage	1995 1994	141.1 152.3	123.4 140.1	129.4 141.3	129.4 154.9	141.9 152.7	143.6	136
- Plant uses	1995 1994	62.6 66.4	55.3 48.6	57.4 57.6	58.1 49.1	64.7	1.4	1
- Adjustment	1995 1994	2.3	-17.9 - 115.0	6.3 20.3	5.5 -3.4	-7.1 2.0	2.8	-1
Total marketable gas	1995 1994	1 636.3 1 446.1	1 439.0 1 408.5	1 626.8 1 299.8	1 605.5 1 434.5	1 612.9 1 453.7	1 307.4	1 24
Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		
TOTAL NET SUPPLY	199 5 1994	1 636.3 1 446.1	1 439.0 1 408.5	1 626.8 1 299.8	1 605.5 1 434.5	1 612.9 1 453.7	1 307.4	1 24
Disposition :								
Distributors storage variation	1995 1994	- 173.8 - 193.5	-53.2 - 198.7	- 159.4 - 186.0	10.9 101.9	106.6 175.0	271.7	14
Line loss, fuel and pack change	1995 1994	245.7 -0.3	3.4 150.4	99.0 45.5	60.5 32.0	101.0 32.2	-30.4	6
Exports	1995 1994	649.3 675.5	684.8 595.0	721.1 606.2	737.2 609.2	668.0 585.9	450.4	47
Direct sales	1995 1994	275.8 241.2	256.4 234.5	337.3 236.7	281.5 196.8	248.2 189.0	185.1	16
Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
- Quebec	1995 1994	Ξ	1. 1	Ξ	Ξ	Ξ	-	
- Ontario	1995 1994	123.1 136.4	119.3 120.8	114.9 133.3	108.3 135.4	105.0 133.2	126.9	13
- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	-	
- Saskatchewan	1995 1994	=	Ξ	- A	Ξ	Ξ	_	
- Alberta	1995 1994	63.5 110.8	56.4 87.1	72.2 88.9	66.7 83.9	89.2 75.8	54.0	5
- British Columbia	1995 1994	452.7 476.0	371.9 419.4	441.7 375.2	340.4 275.3	294.9 262.6	249.8	19
- Northwest Territories	1995 1994	=	Ξ	_	-			
Total sales	1995 1994	639.3 723.2	547.6 627.3	628.8 397.4	515.4 494.6	489.1 471.6	430.7	39
TOTAL NET DISPOSITION	1998 1994	1 636.3 1 446.1	1 439.0 1 408.5	1 626.8 1 299.8	1 605.5 1 434.5	1 612.9 1 453.7	1 307.4	1 24

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1993, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to May
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

							Approvisionnements :	
1 464.8	1 476.3	1 557.8	1 798.2	1 855.2	9 081.0 8 153.0	1995 1994	Production originals brute	1 2
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	9 062.6 8 078.1	1995 1994	Production originals netts	3
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	9 062.6 8 078.1	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
38.3	21.7	37.0	36.2	43.9	189.7 167.8	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
111.2	132.2	140.6	127.2	154.2	665.2 741.3	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
43.0	48.7	49.5	57.0	69.2	298.1 221.7	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
-38.6	-27.7	-74.7	-1.2	-1.7	-10.9 -95.3	1995 1994	- Rectifications	13 14
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	7 920.5 7 042.6	1995	Total du gaz marchand	15 16
_	_	-	-	-	_	1995 1994	Importations	17 18
_	_	-	-	-	_	1995 1994	Autres arrivages	19
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	7 920.5 7 042.6	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
174.0	188.2	40.9	- 154.8	- 167.3	- 268.9 - 301.3	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23
36.8	4.4	72.6	302.0	168.2	509.6 259.8	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
478.9	523.1	572.6	556.4	658.4	3 460.4 3 071.8	1995 1994	Exportations	27 28
209.4	165.0	268.5	282.3	279.8	1 399.2 1 098.2		Ventes directes	29 30
_		_	_	_	_	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_			_	_	1995	- Québec	33
131.7	118.5	142.3	128.6	130.6	570.6 659.1	1995	- Ontario	35 36
-	_	_	-	_	-	1995	- Manitoba	37 38
		_			_	1995	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	_	-	348.0	1995	- Alberta	41
41.7	46.9	37.6	68.9	73.1	1 901.6	1994	- Colombie-Britannique	42
220.3	241.3	255.7	381.7	442.9	1 808.5	1994	- Territoires du Nord-Ouest	44
-	-	-	-	-	- 2 820.2	1994	Total des ventes	46
393.7	406.7	435.6	579.2	646.6	2 914.1	1994		48
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	7 920.5 7 042.6	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July.
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions (of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree:	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6		
2	1994	18.7	16.3	15.3	16.3	15.9	15.7	15.0
3 Net new production 4	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	15.6	14.7
5 Net withdrawals	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	15.6	14.7
		10.0	10.2	13.2	10.2	13.3	13.0	1747
7 Less - Field uses 8	1995 1994	_	_	_	-	_	-	-
9 - Shrinkage	1995	0.7	. 0.6	0.7	0.6	0.7		
0	1994	1.0	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5
1 - Plant uses	1995 1994	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.5	0.3
		0.3	0.6	. 0.0	0.4	0.3	0.5	0.5
3 — Adjustment	1995 1994	_	Ξ		-	_	-	-
5 Total marketable gas	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0		
16	1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
7 Imports 8	1995 1994	_	_	_	-	-	_	_
			_		_			
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	-	Ξ	-	_	-	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0		
22	1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995	-	-	-	-	-		
24	1994	-	-	-	-	-	-	_
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	_	Ξ	_	_	-	_	_
?7 Exports	1995		_	_	_	_		
28	1994	_	=	_	_	_	-	-
29 Direct sales	1995	-	-	-	-	-		
30	1994	-	-	-		-	_	_
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	_	_	_	Ξ	-	_	_
3 - Quebec	1995							
34	1994	=	_	=	Ξ	_	-	-
5 - Ontario	1995	-	-	-	-	-		
36	1994	-	-	-	-	-	-	-
7 — Manitoba 88	1995 1994	-	Ξ	-	Ξ	_	-	_
59 — Saskatchewan	1995	_	_	_	_	_		
0	1994	-	-	-	-	-	-	-
1 - Alberta	1995 1994	-	-	-	-	-		
		_					_	
3 — British Columbia 4	1995 1994	4.8 6.3	4 • 1 5 • 4	4.4	3.8 4.8	4.9 4.4	4.1	3.0
5 - Northwest Territories	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1		
6	1994	10.2	.9.4	9.0	10.3	9.9	10.4	10.9
i7 Total sales i8	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	14.5	13.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0		
SO	1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to May
	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

							Approvisionnements :	
9.8	12.0	19.5	17.6	15.5	80.7 82.5	1995 1994	Production originals bruts	1 2
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	79.7 81.1	1995 1994	Production originals netts	3
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	79.7 81.1	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
No.	-	-	-	-	~	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.2	0.1	1.0	0.9	0.5	3.3 3.9	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
0.3	0.3	0.9	0.4	0.4	2.5	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	-	-	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	73.9 74.6	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	_	-	-	_	_	1995 1994	Importations	17 18
_	_	_	-	_	-	1995 1994	Autres arrivages	19 20
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	73.9 74.6	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						1005		- 27
-	-	-	-	-	-	1994	Variations des stocks des distributeurs	24
. -	~	-	-	-	-	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
~	-	-	-	-	œ	1995 1994	- Québec	33 34
-	-	-	- '	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
-	-	~	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-	· _	· -	-	-		1995 1994	- Alberta	41 42
1.0	1.0	6.6	5.4	3.5	22.0 25.8	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	51.9 48.8	1995 1994	Territoires du Nord-Ouest	45 46
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	73.9 74.6	1995 1994	Total des ventes	47 48
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	73.9 74.6	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree:	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995 1994	40.8 43.4	36.5 37.6	39.4 38.5	37.4 40.0	39.3 41.4	38.9	30.5
3 Net new production 4	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	38.8	30.4
5 Net withdrawals 6	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	38.8	30.4
7 Less - Field uses 8	1995 1994		Ξ	Ξ	Ī	=	-	-
9 - Shrinkage 0	1995 1994	6.6 7.0	5.9 6.2	6.5 6.4	6.3 6.6	6.4 6.9	6.5	5.0
1 - Plant uses	1995 1994	2.3	2.0 1.1	1.6 1.1	0.9 1.4	2.2 1.3	0.9	1.5
3 — Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
15 Total marketable gas 16	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	31.4	23.9
7 Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
9 Other receipts 0	1995 1994	-	·	Ξ	5 1	Ξ	-	-
TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	31.4	23.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	-		Ξ	. I I	Ξ	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	=		Ξ	Ξ	Ξ	-	-
27 Exports 88	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
29 Direct sales 50	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
51 Sales - New Brunswick 52	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
53 — Quebec 54	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
55 - Ontario 56	1995 1994	_	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
57 — Manitoba 58	1995 1994	= :	=	Ξ	Ξ	Ξ.	-	-
59 — Saskatchewan 60	1995 1994	Ξ,	-	Ξ		Ξ	-	-
ol – Alberta 62	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
3 — British Columbia 4	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	31.4	23.9
5 — Northwest Territories 66	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-
67 Total sales 68	199 5 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	31.4	23.9
SO TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	31.8 33.8	28.5	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	31.4	23.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to May	,		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de	mētres cubes	à une pression	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
					193.4	1995	Production originals brute	1
40.5	39.6	41.6	39.0	40.2	200.9	1994		2
					192.9		Production originals netts	3
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	200.4	1994		4
					192.9	1995	Prélèvements nets	5
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	200.4	1994		6
						1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1994		8
					31.7	1995	- Pertes lors de traitement	9
6.8	6.4	6.7	6.4	6.6	33.1	1994		10
					9.0	1995	- Utilisation dans les usines	11
1.0	1.8	2.5	1.8	2.0	7.4	1994		12
						1995	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
					152.2	1995	Total du gaz marchand	15
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	159.9	1994		16
						1995	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
						1995	Autres arrivages	19
-	-	-	_	-	-	1994		20
					152.2	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	159.9	1994		22
							Utilisation :	
							Variations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	-	-	1994		24
							Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1994		26
						1995	Exportations	27
-			-	-	_	1994		28

31.3

31.3

31.3

32.3

32.3

32.3

30.7

30.7

30.7

32.6

32.6

32.6

29

30

31 32

33

34

35 36

37

38 39

40 41 42

43

45 46

47

48

49

1995 Ventes directes

1995 Ventes - Nouveau-Brunswick

- Québec

- Ontario

- Manitoba

- Alberta

1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1994

1995 Total des ventes

- Saskatchewan

- Colombie-Britannique

- Territoires du Nord-Ouest

1994

1994

1994

1995

1994

1994

1995

1994

1995

1994

1995

1994

1994

1994

152.2

159.9

152.2

159.9

152.2

31.5

31.5

31.5

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maî	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995	-	-	_	~	_		
2	1994	-	-	-	-	-	-	-
3 Net new production 4	1995 1994	_	_	_	-	_	-	-
5 Net withdrawals	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	1	_	_
7 Less - Field uses	1995	-	_	-	-	-		
8	1994	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage 10	1995 1994	_	Ξ.	-	-	Ξ.	-	-
11 - Plant uses	1995	-	-	-	~	-		
12	1994	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment 14	1995 1994	=	-	Ξ.	=	=	-	-
15 Total marketable gas 16	199 5 1994	:	:	:	:	:	-	
17 Imports 18	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	83.9	62.6
19 Other receipts 20	1995 1994	Ξ		<u>-</u>	Ξ	Ξ	_	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	199 5 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	83.9	62.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	-	-	-	-	-	_	_
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	-	-	=	-	-	_	_
27 Exports	1995	_	_	_	_	_		
28	1994	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales 30	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	-		-	=	Ξ	_	_
33 - Quebec 34	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	=	_	_
35 — Ontario 36	1995 1994	52.8 102.7	43.7	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	83.9	53.4
37 — Manitoba 38	1995 1994	-	-	-		-		
39 — Saskatchewan	1995			_	_	_	-	
40	1994	-	-	-	=	=	-	-
41 — Alberta . 42	1995 1994	Ξ	-	-	Ξ	=	-	-
43 — British Columbia 44	1995 1994	8.5 7.9	2.1 5.7	Ξ	-	Ξ	_	9.2
45 - Northwest Territories 46	1995 1994	=	=		-		-	
47 Total sales	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	83.9	62.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7		01.0
50	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Étranger

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
-	-	-	-	_	-	1995 I 1994	Production originals bruts	1 2
-	-	-	-	-	-	1995 F 1994	Production originale mette	3
-	-	-	-	-	-	1995 F 1994	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995 I 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-	-	-	_	-	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	-	-	_	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
						1995 1 1994	Total du gaz marchand	15 16
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	244.8 653.1	1995 I 1994	Emportations .	17 18
-	-	-	-	-	_	1995 <i>(</i> 1994	Autres arrivages	19 20
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	244.8 653.1	1995 1 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation:	
						1005	Variations des stocks des distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	1994		24
-	-	-	-	-	-	1994	Exportations	26
-	-	-	-	-		1994	Exportations	28
-	-	-	-	~	-	1995 \ 1994	Jentes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1995 \ 1994	Jentes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Québec	33 34
30.8	45.1	39.5	47.7	62.3	234.2 639.5	1995 1994	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
-	-	-	2.0	11.4	10.6 13.6	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44 ·
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	244.8 653.1	1995 1	Total des ventes	47 48
00.0	40.1		4247		05011		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	69

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

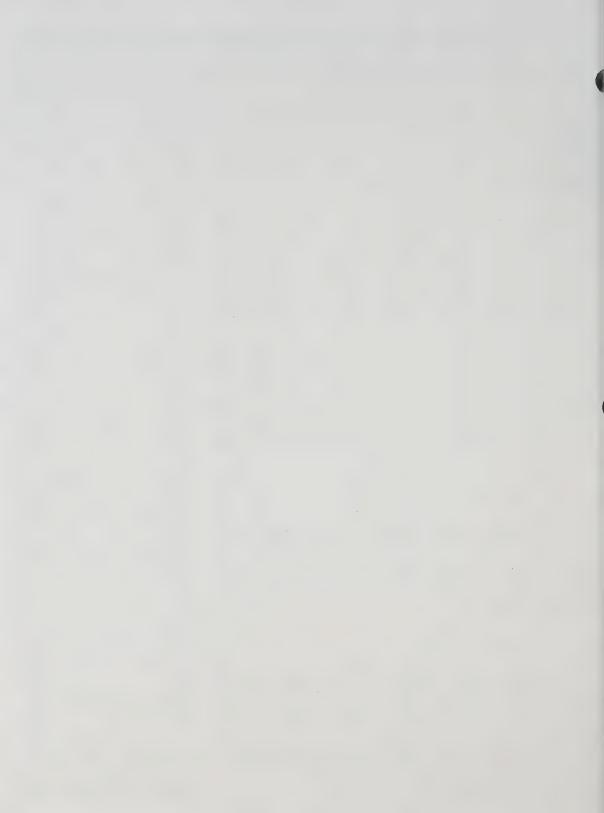
			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions	le mêtres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
2	Shrinkage (1)	1995 1994	333.0 296.2	300.0 271.0	320.5 289.0	303.9 298.3	263.8 248.6	300.1	279.3
3	Flared (2)	1995 1994	4.0 2.9	3.5 2.6	4.0 3.1	3.9 3.2	3.5 -0.1	2.7	3.0
5 6	Plant fuel (2)	1995 1994	37.7 37.5	34.3 33.9	37.1 36.6	36.5 29.1	32.5 10.4	20.4	26.2
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	98		
7		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2		
8	Manitoba	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9	Saskatchewan	1995 1994	4.6 4.6	4.6	4.6 4.5	4.6 4.6	4.5 4.2	3.9	4.0
11	Alberta	1995 1994	857.6 694.5	732.7 654.4	812.7 664.7	864.8 592.1	791.0 585.6	537.6	655.1
13 14	British Columbia	1995 1994	28.3 27.9	26.7 24.0	29.8 26.8	25.3 28.1	27.4 27.1	21.2	19.0
15 16	Canada	1995 1994	890.7 727.2	764.2 682.6	847.3 696.2	894.9 625.0	823.1 617.1	562.9	678.3
	Butane								
17 18	Manitoba	1995 1994	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	0.1
19 20	Saskatchewan	1995 1994	3.9 3.9	3.6 3.4	3.9 3.8	3.9	4.0 3.7	3.5	3.5
21 22	Alberta	1995 1994	509.8 388.3	428.0 363.8	459.3 351.3	450.6 342.2	431.2 338.1	278.5	332.5
23 24	British Columbia	1995 1994	19.1 17.3	17.5 14.9	20.0 16.7	18.0 18.8	17.6 18.0	16.7	15.1
25 26	Canada	1995 1994	532.9 409.6	449.2 382.2	483.3 371.9	472.6 365.0	452.9 359.9	298.8	351.2
	Ethane (before solvent f	lood)							
27 28	Manitoba	1995 1994	Ξ	, i = 1	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
29 30	Saskatchewan	1995 1994	=	Ξ	=	Ξ	-	-	-
31 32	Alberta	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	780.3	643.9
33 34	British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
35 36	Canada	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	780.3	643.9
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne mé	itrique				
37 38	Manitoba	1995 1994	-	=	=	Ξ		_	_
39 40	Saskatchewan	1995 1994	=	-	Ξ	Ξ		_	
41	Alberta	1995 1994	605 127 610 949	535 752 553 074	567 728 616 542	559 198 546 650	539 115 569 759	604 747	615 291
43 44	British Columbia	1995 1994	63 881 46 909	36 597 52 640	42 665 57 407	52 066 55 901	77 616 55 082	51 647	43 322
45 46	Canada	1995 1994	669 008 657 858	572 349 605 714	610 393 673 949	611 264 602 551	616 731 624 841	656 394	658 613
46		1994	657 858	605 714	673 949	602 551	624 841	656 394	658 61

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to May Jan. à Mai			
Millions of c	ubic metres -	- millions de	mètres cubes			***************************************		
							Utilisation en recyclage	
278.7	246.4	305.8	316.9	338.5	1 521.2 1 403.1	1995 1994	Pertes (1)	1 2
3.2	1.4	3.0	3.7	4.1	18.9 11.9	1995 1994	Gaz brûlé (2)	3
26.9	14.7	33.2	23.3	33.1	178.1 147.5	1995 1994	Consommation (2)	5
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
					1.0	1995	Manitoba	7
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1994		8
4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	22.9	1995 1994	Saskatchewan	10
630.5	565.9	647.0	726.7	743.7	4 058.8 3 191.3	1995 1994	Alberta	11
22.4	25.4	29.1	26.3	27.3	137.5 133.9	1995 1994	Colombie-Britannique	13 14
657.7	596.1	680.9	757.8	775.8	4 220.2 3 348.1	1995 1994	Canada	15 16
							Butane	
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5 0.5	1995 1994	Manitoba	17 18
3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	19.3 18.7	1995 1994	Saskatchewan	15
332.0	306.1	371.3	406.0	435.4	2 278.9 1 783.7	1995 1994	Alberta	21 22
17.4	17.4	19.0	17.9	18.7	92.2 85.7	1995 1994	Colombie-Britannique	23
353.4	327.4	394.3	427.9	458.1	2 390.9 1 888.6	1995 1994	Canada	25
							Ethane (avant deplac. misoib	le)
_	_	_	_	_	Ξ.	1995 1994	Manitoba	27 28
_	- ,		_	_	Ξ	1995 1994	Saskatchewan	25
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	4 081.6 3 644.5	1995 1994	Alberta	3 1 3 2
_	_	_	_		Ξ	1995 1994	Colombie-Britannique	33 34
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	4 081.6 3 644.5	1995 1994	Canada	35 36
Metric tonnes	: - Tonne métr	ique					Soufre	
					_	1995	Manitoba	37
-	-	-	-	-	Ξ.	1994		38
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Saskatchewan	35 40
626 555	544 417	628 362	615 437	600 511	2 806 920 2 896 974	1995 1994	Alberta	41 42
28 128	45 084	49 573	64 526	70 841	272 825 267 939	1995 1994	Colombie-Britannique	43 44
654 683	589 501	677 935	679 963	671 352	3 079 745 3 164 913	1995 1994	Canada	45 46

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Dil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentames et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:		MET	HOD OF P	AYMENT:			
Marketing Divi Publication Sa Statistics Can Ottawa, Ontari Canada K1A 0 (Please print)	MasterCard. Outside ada Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please	VISA, MasterCard and viscous orders only. Please do not send cor mation. A fax will be treas an original order.	nfir-	<u>.</u>	ck only one) Please charg Card Number Signature	ge my:	UISA		MasterCard Line Line Line Line Line Line Line Line
Company									
Department				F	Please make cl	heque or mo	ney order payal	ble to the	
• Attention	Title			ĺ	leceiver Gene	rai ioi Canao	a — Publication.	s.	
Address					Purchase Or		er		
City	Provinc	ce	_	· ·	Please enclose	9)			
Postal Code	Phone	Fax							
	Please ensure that all information	is completed.		7	Authorized Si	gnature			
			Iss			nual Subsci or Book Pri			
Catalogue Number	Title				Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
Note: Ca	stalogue prices for U.S. and other	er countries are shown	n in US	dollar	rs.		SUBTOTAL		
GST Poo	gistration # R121491807						DISCOUNT (if applicable)		
						(Car	GST (7%) nadian clients	only)	
	or money order should be made General for Canada - Publication					(GRAND TOTA	L	
Canadian drawn or	n clients pay in Canadian funds ar n a US bank. Prices for US and for	nd add 7% GST. Foreig oreign clients are show	n client n in US	s pay dollar	total amount	in US fund	ds PI	F 093	238
manage and the same of the sam									- mid-Min-Manada

THANK YOU FOR YOUR ORDER



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ A	À+	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:		MC	DALIT	ÉS DE	PAIEME	NT-		
		COMPOSEE.	· ·		-	chez une					
		1-800-267-6677	(613) 951-1584								
Division du ma Vente des pub Statistique Car	lications	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des	VISA, MasterCard et bo commande seulement. Veuillez ne pas envoyer			Veuille	z débi	ter mon co	ompte 🔲	VISA LI	MasterCard
Ottawa (Ontari Canada K1A 0	0)	États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne	confirmation; le bon télé copié tient lieu de com-	-		N° de	carte				
		pas envoyer de confirmation. ères d'imprimerie.)	mande originale.			Signatu	ire			Date	d'expiration
,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		,				O/g/Idio				54.0	
Compagnie						Paieme	ent inc	lus			\$
Service						Veuillez	faire pa	rvenir votre	chèque ou ma	ndat-poste à l'o	ordre du
À l'attention d	ie	Fonction				,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	ur gerrer	ar da Garrad	u / 00/104/10/		
Adresse					_						
					L	(Veuillez		le bon)	de LIII		
Ville		Province	()								
Code postal		Téléphone	Télécopieur								
	Veuillez	vous assurer de remplir le bor	au complet.	·	L	Signatu	ire de l	a personne	e autorisee		
				dema	tion andée	е		nement an de la publi			
Numéro au catalogue	Titre			Insc	ou crire		nada	États- Unis	Autres	Quantité	Total
				"A" p			\$	\$ US	\$ US		\$
		ue les prix au catalogue	pour les ÉU. et les	autres	pays	sont			TOTAL		
donnes	en dolla	rs américains.							RÉDUCTION (s'il y a lieu		
► TPS N°	R12149	1807						(0):	TPS (7 %)		
Le chèque	ue ou ma ir généra	andat-poste doit être établi I du Canada – Publication	i à l'ordre du s.						canadiens s OTAL GÉNÉ		
				DC 4-	7.0/	Lee et	anta :				000
paient le	montant	diens paient en dollars can total en dollars US tirés s	autens et ajoutent la l sur une banque améric	aine.	7 %.	. Les cli	ents a	etranger	P	F 093	238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

Don't let the changing world take you by surprise!

Ne soyez pas dépassé par les événements!



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

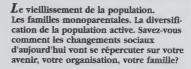
Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, Canadian Social Trends. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, Canadian Social Trends combines painstaking research with dynamic prose on topics like ethnic diversity, low-income families, time-crunch stress, violent crime and much more—all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

A lasting record of changing times!

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust Canadian Social Trends to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue—subscribe today.

Canadian Social Trends (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.



Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales* canadiennes, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans Tendances sociales canadiennes. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

Un dossier permanent d'une époque en évolution!

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances* sociales canadiennes pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.



To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard.

re you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture -- only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's Canadian Economic Observer for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders – have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The Analysis Section includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The Statistical Summary contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

Thy purchase CEO?

As a subscriber, you'll be <u>directly connected</u> to Statistics Canada's economic analysts – names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement** – at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The Canadian Economic Observer (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 annually in Canada, U\$\$260 in the United States and U\$\$310 in other countries. Highlights of the Canadian Composite Leading Indicator (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax – the same day of release – for \$70 annually in Canada and U\$\$70 in the United States.

To order, write to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA OT6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent L'Observateur économique canadien pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, L'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

ne seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter L'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La section de l'analyse contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'aperçu statistique contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, L'Observateur économique canadien vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

Ourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes <u>directement relié</u> aux analystes économiques de Statistique Canada : des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du **Supplément statistique historique** annuel <u>à titre gracieux</u>.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'*Indicateur composite avancé* (n° 11F0008XFF au catalogue) sont offerts par télécopieur – le jour même de leur parution – pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte V1SA ou Master-Card.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

June 1995

Catalogue 26-006 Mensuel

Fabloroms **Production** de pétrole brut et de gaz naturel

Government

Juin 1995



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal Ottawa	(1-514-283-5725) (1-613-951-8116)	Edmonton Calgary	(1-403-495-3027) (1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnined	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,

1-800-565-7192
1-800-361-2831
1-800-263-1136
1-800-667-7164
1-800-661-7828
1-800-882-5616
1-800-563-7828
1-800-663-1551

Telecommunications Device for the

Hearing Impaired 1-800-363-7629

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States)

1-800-267-6677

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, Klà OT6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax Montréal Ottawa	(1-902-426-5331) (1-514-283-5725) (1-613-951-8116)	Regina Edmonton Calgary	(1-306-780-5405) (1-403-495-3027) (1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipea	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Sud de l'Alberta	1-800-882-5616
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour

les malentendants 1-800-363-7629

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6.

(1-613-951-7277) Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

June 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Juin 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

September 1995

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 47, No. 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Septembre 1995

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 47, no. 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l''American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
Hig	hlights	5	Faits saillants	5
Tab:	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Mani toba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	3.0
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3	. Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
D	ata Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
	efinitions	45	Définitions	45
-	CTANA (AUII)	P4.3	DETAILLEADIS	MED.

Catalogue

26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-002	Statistiques du charbon et du coke
45-004	Produits pétroliers raffinés
55-001	Transport de pétrole par pipeline
55-002	Services de gaz
57-001	Statistiques de l'énergie électrique
57-601	Guide statistique sur l'énergie
	Publication trimestrielle
57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
	Publications annuelles
26-206	Mines de charbon
26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
55-201	Transport de pétrole par pipeline
57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques
	45-002 45-004 55-001 55-002 57-001 57-601 57-601 57-203 55-201 57-202 57-204

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

June 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1995 amounted to 9.5 million cubic metres compared to 9.0 million cubic metres in June 1994, an increase of 5.1%. Imported crude for the same period amounted to 2.7 million cubic metres no change from June 1994.

The disposition of crude and equivalent for June is as follows: 7.2 million cubic metres (59.6%) were sent to Canadian refineries and 5.4 million cubic metres (44.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 4.6% to 15.0 billion cubic metres from 14.4 billion cubic metres in April 1995. Marketable production for June amounted to 11.4 billion cubic metres, an increase of 5.6%.

The disposition of natural gas for June 1995 is as follows: 3.2 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.1 billion cubic metres exported; 3.4 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Juin 1995

En juin 1995 la production de pétrole brut et d hydrocarbures équivalents s est chiffrée à 9,5 millions de mètres cubes comparativement à 9,0 millions de mètres cubes en juin 1994, soit une augmentation de 5,1%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,7 millions de mètres cubes, le même niveau que juin 1994.

L utilisation de pétrole brut et déquivalents au cours du mois de juin 1995 se répartit de la manière suivante: 7,2 millions de mètres cubes (59,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,4 millions de mètres cubes (44,7%) destinés à l'exportation. Une différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4,6% pour se lire 15,0 milliards de mètres cubes en juin 1995 contre 14.4 milliards de mètres cubes. En juin 1995, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11.4 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 5.6%.

Au cours du mois de juin 1995, l utilisation de gaz naturel a été le suivant: 3.2 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d injection; 1,9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mêtres c	ubes		
;	Supply:								
1	Domestic production:								
2	·	1995 1994	2 183.5 1 940.3	1 989.0 1 756.9	2 216.5 1 951.5	2 118.0 1 884.4	2 230.9 1 977.9	2 207.4 1 936.2	2 040
3 1	Light and medium	1995 1994	4 613.7 4 564.7	4 157.0 4 133.1	4 615.9 4 653.2	4 332.9 4 562.1	4 336.9 4 555.4	4 344.0 4 341.8	4 633
5 5	Synthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 46
, (Crude bitumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	73
1	Total crude	1995 1994	8 818.9 8 277.9	7 846.3 7 631.9	8 604.5 8 541.6	8 586.5 7 973.2	8 614.4 8 427.0	8 779.4 8 311.2	8 87
(Condensate	1995 1994	34.1 25.4	29.5 23.5	32.5 26.9	30.8 25.9	27.1 26.0	27.6 25.6	2
F		1995 1994	836.7 771.1	730.9 707.7	792.4 758.3	751.9 674.0	765.9 698.8	672.8 680.7	71
1	Total net withdrawals	199 5 1994	9 689.7 9 074.4	8 606.7 8 363.1	9 429.4 9 326.8	9 369.2 8 673.1	9 407.4 9 151.8	9 479.8 9 017.5	9 61
1		1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 33
7	TOTAL SUPPLY	1995 1994	13 009.0 12 787.8	11 506.8 10 674.2	12 404.8 13 415.1	11 667.4 11 527.5	12 163.5 11 721.1	12 165.8 11 703.5	12 94
1	Disposition:								
1		1995 1994	1 577.3 2 001.5	1 466.1 1 126.4	1 705.4 2 510.0	1 071.0 1 261.9	1 229.0 1 141.4	1 428.5 1 170.2	1 54
	- Quebec	1995 1994	1 801.7 1 895.6	1 581.4 1 266.5	1 437.6 1 531.4	1 409.2 1 625.8	1 675.7 1 394.1	1 447.8 1 518.6	1 7
		1995 1994	2 189.1 2 160.4	1 885.4 1 884.0	2 123.1 2 170.6	1 927.5 2 204.6	1 814.5 1 914.3	1 884.7 1 715.8	2 24
	- Manitoba	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
		1995 1994	285.4 288.9	262.1 254.7	274.8 287.9	287.3 297.2	225.0 212.4	86.6 89.4	2
		1995 1994	1 865.9 1 668.0	1 657.0 1 588.1	1 796.7 1 772.2	1 059.3 1 592.1	1 424.0 1 612.4	1 956.5 1 629.8	1 88
	- British Columbia	1995 1994	456.7 486.0	354.2 406.8	402.8 439.8	406.7 418.3	431.4 437.6	424.6 437.6	48
	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	17.1 19.2	
1	Total to refineries	199 5 1994	8 194.1 8 517.2	7 222.4 6 542.2	7 758.5 8 729.5	6 178.4 7 417.1	6 812.2 6 728.5	7 245.8 6 580.6	8 19
E		1995 1994	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	5 434.8 4 567.4	4 80
E	Export to other countries	1995 1994	=	Ξ	=	=	Ξ	=	
1		199 5 1994	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	5 434.8 4 567.4	4 86
•		1995 1994	- 363.1 - 454.4	180.0 - 142.3	116.8 93.1	311.1 - 438.3	-52.0 468.5	- 495.3 478.8	-:
1		1995 1994	3.3	0.8 12.0	0.6 24.9	0.5 4.1	0.8 6.0	2.5 9.3	
ı		1995 1994	11.0 -3.7	- 194.3 -46.2	51.7 -45.7	-74.8 -23.9	-7.4 33.0	-22.0 67.4	- 10
1	TOTAL DISPOSITION	1995	13 009.0	11 506.8	12 404.8	11 667.4	12 163.5	12 165.8	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August	September	October	November	December	Ja		to	June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Ja	١.	ã	Juin

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					12 945.3	1995 L	ourd	1
2 087.6	2 079.2	2 142.3	2 093.0	2 169.4	11 447.2	1994		2
4 645.6	4 554.6	4 570.9	4 488.4	4 620.1	26 400.4 26 810.3	1995 L 1994	éger et médium	3
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	7 785.6 7 017.3	1995 S 1994	Synthétique	5 6
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	4 118.7 3 888.0	1995 P 1994	étrole brut bitumineux	7
8 866.7	8 650.2	8 565.4	8 463.2	8 803.1	51 250.0 49 162.8	1995 T 1994	otal pétrole brut	9 10
26.1	29.5	28.7	28.9	34.2	181.6 153.3	1995 C 1994	Condensat	11 12
750.1	679.2	749.0	768.4	791.7	4 550.6 4 290.6	1995 P 1994	entanes plus	13 14
9 642.9	9 358.9	9 343.1	9 260.5	9 629.0	55 982.2 53 606.7	1995 T 1994	otal prélèvements nets	15 16
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	16 935.1 18 222.5	1995 I 1994	mportations	17 18
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	72 917.3 71 829.2	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					8 477.3	100E A	ux raffineries - Atlantique	21
947.9	1 756.8	1 109.9	960.0	1 991.0	9 211.4	1994 1995	- Québec	22
1 449.2	1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	9 232.0	1995 1994 1995	20000	25
2 121.4	2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	11 824.3 12 049.7	1994	- Ontario - Manitoba	26
-	-	-	-	-	1 421.2	1994	- Saskatchewan	28
278.7	300.0	263.8	259.9	278.4	1 430.5	1994	- Saskatonewan	30
1 770.5	1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	9 862.6	1994	- Alberta - Colombie-Britannique	32
442.0	473.3	461.0	412.0	427.5	2 626.1	1994	- Colombie-Britannique	34
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	99.4 102.8	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
7 027.0	7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	43 411.4 44 515.1	1995 T 1994	otal livré aux raffineries	37 38
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 201.0	30 039.0 27 268.2	1995 E 1994	xportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	80.3	Ξ	1995 E 1994	xportation dans d'autres pays	41 42
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	30 039.0 27 268.2	1994	xportations totales	43 44
-13.6	111.1	267.0	-64.8	- 124.6	- 302.5 5.4	1994	ariations nettes des stocks	45 46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	5.2 59.6	1994	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-89.5	-30.7	-32.9	39.1	-6.0	- 235.8 -19.1	1994	ertes et rectifications	50
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	72 917.3 71 829.2	1995 T 1994	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	Ī	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	
3		1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	148.
5		1995 1994	-	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	-	
7 8	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
9	Total crude	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	148.
11		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
13		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
15	Total net withdrawals	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	148.
7		1995 1994	1	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	
19	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	148.
	Disposition:								
21		1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	57.4 77.3	
23		1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	:	
5		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	
7		1995 1994		Ξ	=	Ξ	=	-	
9		1995 1994	-	Ξ	=	=	=	Ξ	
1		1995 1994	-	1	_ :	=	Ξ	- :	
33	- British Columbia	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
5	- N.W. Territories	1995 1994	- :		Ξ	=	Ξ	-	
37		199 5 1994	52.0	115.9	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	57.4 77.3	
9 1		1995 1994	_	-	=	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	77.
1 1		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	-	
3		1995 1994	:	:	:	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	77.
5 1		1995 1994	98.4 -29.3	-36.3 -22.8	9.7 114.2	-37.4 -55.3	-13.1 -20.5	63.5 -14.1	71.
7 :		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
9		1995 1994	-	5	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
0									

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1994	Lourd	1 2
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	671.1 574.0	1995 1994	Léger et médium	3 4
-	-	-	-	-		1995 1994	Synthétique	5 6
-		-	-	-	1	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	671.1 574.0	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
-		-	-	-	=	1995 1994	Condensat	11 12
_	-	-	_	_	-	1995 1994	Pentanes plus	13 14
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	671.1 574.0	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
_	-	_	-	-	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	671.1 574.0	199 5 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					436.5	4005		21
103.5	88.1	-	99.7	77.7	381.6	1995	Aux raffineries - Atlantique	22
_	_	_	_	_	=	1995 1994	- Québec	23 24
_	_	_	_	_		1995 1994	- Ontario	25 26
					_	1995	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
-			_	_	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
_	_		-	_	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_	_	-	1995 1994	- Territoires du NO	. 35 36
103.5	88.1		99.7	77.7	436.5 381.6		Total livré aux raffineries	37 38
					149.8	1995	Exportation aux États-Unis	39
79.8	76.9	-	79.5	-	220.2	1994	Exportation dans d'autres pays	40
-	-	-	-	80.3	149.8	1994	Exportations totales	42 43
79.8	76.9	•	79.5	80.3	2.052	1994		44
-20.4	-48.6	131.8	-73.6	-84.3	84.8 -27.8	1994	Variations nettes des stocks	46
-	-	_	-	-	Ξ	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	_	_	-		=	1994	Pertes et rectifications	49 50
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	671.1 574.0	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cub	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1995 1994	_	-	-	1	-	Ξ.	
3	Light and medium	1995 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 . 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	22.4
5	Synthetic	1995 1994	Ī	Ξ.	I		=	Ξ	
7	Crude bîtumen	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	
9	Total crude	19 95 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	22.4
11	Condensate	1995 1994	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
13	Pentanes plus	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
15 16	Total net withdrawals	199 5 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	22.4
17		1995 1994	=	_	=	=	Ξ	Ξ	
19	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	22.4
	Disposition:								
21		1995 1994	=	Ξ	= =	Ξ	-	-	
23	- Quebec	1995 1994	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
25	- Ontario	1995 1994	22.1 22.2	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	22.4
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ξ	-	=	-	Ξ	Ξ	
9	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	_	, -	=	Ξ	Ξ	
31	- Alberta	1995 1994	-	-	Ī	Ξ	-	-	
33	- British Columbia	1995 1994		_	=	-	~	-	
35	- N.W. Territories	1995	-	-	-	-	-	Ξ	
	Total to refineries	199 5 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4	22.4
9	Export to the United States	1995	-	= :	Ξ		=	=	
1 2		1995	-	=	=	=	-	=	
	Total exports	1995 1994	:	:	:	:	:	:	
5		1995 1994	-	Ξ	Ξ	1	-	-	
. 7 . 8	Deliveries to other purchasers	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9		1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	=	=	
	TOTAL DISPOSITION	199 5 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2	24.4	22.4
-		1774	22.2	61.6	23.0	61.7	23.9	66.7	22.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan.	to	June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Juin

housands o	f cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	147.0 135.3	1995 1994	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	147.0 135.3	199 5 1994	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Condensat	11
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pentanes plus	13 14
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	147.0 135.3	199 5 1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	μĪ	1995 1994	Importations	17 18
21.4	20.9	20.1	20.2	8.55	147.0 135.3	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_		_	-	-	Ξ	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-		-	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	147.0 135.3	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
**	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du NO.	36
21.4	20.9	20.1	20.2	8.55	147.0 135.3	1994	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	=	1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
-				•	:	1994	Exportations totales	43 44
-	-	-	-	-	-	1994	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-		-	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	-	1994	Pertes et rectifications	49 50
21.4	20.9	20.1	20.2	8.55	147.0 135.3	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	bes		
Supply:									
Domestic	production:								
1 Heavy 2		1995 1994	-	Ξ	Ξ.	Ξ	-	Ξ	
3 Light ar 4	nd medium	1995 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	51.6 52.8	55.1
5 Syntheti 6	ic	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
7 Crude bi	itumen	1995 1994	Ξ		-	-	=		
9 Total or	rude	1995 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	51.6 52.8	55.1
11 Condensa 12	ate	1995 1994	0.1	0.1	0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1
13 Pentanes	plus	1995 1994	-	-	-	=	=	-	
	et withdrawals	1995	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	55.2
17 Imports		1995	-		-		2		
19 TOTAL SU 20	JPPLY	1995	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	55.4
		1774	33.0	77.7	54.5	21.4	54.2	31.7	33.1
Disposit									
21 To Refir 22	neries - Atlantic	1995 1994	=	_	-	Ξ.	=	=	-
23 24	- Quebec	1995 1994	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
25 26	- Ontario	1995 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	20.2 12.3	20.2 11.2	20.9 15.8	29.4 10.6	14.4
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	-	=	-	Ξ	Ξ	-	
31 32	- Alberta	1995 1994	-	-	=	Ξ	Ξ	:	
33 34	- British Columbia	1995	-		-	-	=		
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	=	=	-	Ξ	-	-	
	refineries	1995 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	20.2	20.2	20.9	29.4 10.6	14.4
	to the United States	1995	44.6	26.6	35.1 42.5	31.7 39.8	31.4 38.8	22.3 41.7	41.7
	to other countries	1995	-	-	-	-	=	-	
i3 Total ex i4	ports	1995	44.6 39.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	31.4 38.8	22.3 41.7	41.1
45 Net inve	entory changes	1995	0.3	1.4	0.4	_	-1.0	-	
46 47 Deliveri	ies to other purchasers	1994	1.2	1.8	-0.5	-	-0.1	0.6	-0.7
	and adjustments	1994	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-	-	
50 51 TOTAL DI	SPOSITION	1994	-1.5 57. 9	-1.5 51.8	0.2 56.0	0.4 51.8	-0.3 51.3	- 51.7	-0.2
SI IUINE DI	101 0021 10H	1994	55.3	49.9	54.5	51.4	54.2	52.9	55.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan.	· t	o June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.		à Jui

ousands of	cubic metres	- milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-		-	-	-	1994		2
					319.9	1995	Léger et médium	3
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	317.6	1994		4
_	_	_	_	_	_	1995	Synthétique	5 6
					_	1005	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	_	1994	Patrole brot bittemines.	8
					319.9	1995	Total pétrole brut	9
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	317.6	1994		10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6	1995 1994	Condensat	11
0.1	0.,	0.1	0.1	0.1				
140	_	-	-	_	_	1995	Pentanes plus	13 14
					320.5	1995	Total prélèvements nets	15
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	318.2	1994		16
					-	1995	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	320.5 318.2	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					-	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994		22
_	_	_	_	_	-	1995 1994	- Québec	23 24
_	_	_			128.4	1995		25
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	81.5	1994	- Ontario	26
					_	1995	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
		_		_	_	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	_	_	_			
-	_	-	_	_	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
					_	1995	- Colombie-Britannique	33
	~	-	-	-	-	1994		34
					-	1995	- Territoires du NO	35
-	-	-	-	-	-	1994		36
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	128.4 81.5	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
					191.7		Exportation aux États-Unis	39
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	236.4	1994	Exportation and Etats-only	40
					_	1995	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	191.7 236.4	199 5	Exportations totales	43 44
37.1	71.1	31.0	40.7	33.7				45
-0.2	0.1	0.4	-	-1.2	1.1 3.0	1995	Variations nettes des stocks	46
					_	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	100	1994		48
-0.3	0.1	-0.3	0.1	0.3	-0.7 -2.7	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
-0.5	0.1	-0.3	0.1	0.5			TATAL DE L'EIRTITEIT	51
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	320.5 318.2	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
			Février	Mars		Mai	Juin	Juille
		thousands	of cubic metr	es - millier	s de mêtres co	1pez		
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy 2	1995 1994	1 029.3 910.6	931.6 824.9	1 046.2 928.6	978.6 890.2	1 053.5 959.4	1 061.1 939.2	987
3 Light 4	1995 1994	510.7 455.6	457.4 421.0	504.2 481.6	445.0 456.9	445.6 478.4	458.6 448.9	490
5 Synthetic	1995 1994	_	_	Ξ	_	2		
7 Crude bitumen 3	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	Ξ	
7 Total crude	199 5 1994	1 540.0 1 366.2	1 389.0 1 245.9	1 550.4 1 410.2	1 423.6 1 347.1	1 499.1 1 437.8	1 519.7 1 388.1	1 47
1 Condensate	1995 1994	=	Ξ	_		_	-	
Pentanes plus	1995 1994	2.5	2.5	2.4	2.6 2.7	2.6 2.4	2.7	
Total net withdrawals		1 542.5 1 368.6	1 391.5 1 248.5	1 552.8 1 412.5	1 426.2 1 349.8	1 501.7 1 440.2	1 522.4 1 390.7	1 48
'Imports	1995	- 500.6	-	-	-	-	-	1 40
TOTAL SUPPLY	1994 1995	1 542.5	1 391.5	1 552.8	1 426.2	1 501.7	1 522.4	
)	1994	1 368.6	1 248.5	1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 48
Disposition:								
To Refineries - Atlar	ntic 1995 1994	-	Ξ.	-	Ξ	Ξ	-	
- Quebe	1995 1994	-	=	=	=	-	Ξ	
- Ontar	rio 1995 1994	273.2 157.2	260.7 238.5	431.4 225.4	409.4 195.3	241.8 255.5	278.7 219.1	24
– Manid	toba 1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
– Saska	atchewan 1995 1994	109.9 138.1	92.1 124.2	169.7 162.5	156.6 142.2	143.2 124.7	40.5 63.1	19
- Alber	rta 1995 1994	25.0 41.5	12.6 29.3	11.1 15.5	5.6 13.4	10.0 27.1	43.0 34.0	3
- Briti	ish Columbia 1995	Ξ	=	=	=	_	Ξ	
- N.W.	Territories 1995	_	-	-	-	_	-	
7 Total to refineries	1994 1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	
	1994	336.8	392.0	403.4	350.9	407.3	316.2	47
Export to the United	States 1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9 960.8	1 185.5 968.6	1 06
Export to other count	tries 1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total exports	199 5 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9 960.8	1 185.5 968.6	1 06
Net inventory changes	1995 1994	-12.9 -46.0	96.0 39.1	-71.4 -28.0	-55.5 -69.0	106.8 71.3	-35.5 17.8	-5
Deliveries to other p	ourchasers 1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Losses and adjustment	ts 1995 1994	2.3 -39.8	-6.8 -4.1	74.1 34.2	-24.5 14.7	-22.0 0.8	10.2 88.1	_
TOTAL DISPOSITION	1995	1 542.5	1 391.5	1 552.8	1 426.2	1 501.7	1 522.4	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December
oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

	TODAY MOCEON						•	
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 000.8	987.3	1 012.0	979.1	1 019.8	5 100.3 5 452.9	1995 1994	Médium et lourd	1 2
500.9	488.3	506.6	499.0	516.4	2 821.5 2 742.4	1995 1994	Léger	3
-	_	-	_	_	Ī	1995 1994	Synthétique	5
_	_	_		_	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 501.7	1 475.6	1 518.6	1 478.1	1 536.2	8 921.8 8 195.3	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
-	_	_	_	_	_	1995 1994	Condensat	11
2.4	2.5	2.3	2.3	2.3	15.3 15.0	1995 1994	Pentanes plus	13 14
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	B 937.1 B 210.3	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	_	=	1995	Importations	17 18
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	8 937.1 B 210.3	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	Ξ	1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	– Québec	23 24
206.7	285.5	263.6	240.7	288.5	1 895.2 1 291.0	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
153.3	174.4	148.7	156.1	184.9	712.0 754.8	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
43.3	44.5	40.4	17.1	26.3	107.3 160.8	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO	. 35 36
403.3	504.4	452.7	413.9	499.7	2 714.5 2 206.6	1998 1994	Total livré aux raffineries	37 38
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	6 161.8 5 924.6	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	••	-	-	-	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	6 161.8 5 924.6	1995 1994	Exportations totales	43 44
41.7	93.1	3.5	-6.0	-53.2	27.5 -14.8	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-15.5	-40.3	22.5	10.2	-1.8	33.3 93.9	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	8 937.1 8 210.3	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	ıbes		
Sup	pply:								
Don	mestic production:								
1 Hea 2	ovy	1995 1994	1 154.2 1 029.7	1 057.4 932.0	1 170.3 1 022.9	1 139.4 994.2	1 177.4 1 018.5	1 146.3 997.0	1 052.2
3 Lig	pht and medium	1995 1994	3 604.0 3 685.2	3 255.5 3 352.0	3 574.2 3 688.9	3 383.7 3 574.4	3 384.8 3 551.2	3 384.8 3 379.1	3 590.6
5 Syr	thetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 463.4
7 Cru 8	de bitumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	734.1
9 Tot	cal orude	199 5 1994	6 779.9 6 487.8	6 013.2 6 025.9	6 516.6 6 648.7	6 658.7 6 095.3	6 608.8 6 463.4	6 759.1 6 409.3	6 840.3
1 Con	densate	1995 1994	29.5 20.3	25.7 18.8	27.7 21.9	26.1 21.4	23.6 22.4	24.0 22.0	22.0
13 Per 14	tanes plus	1995 1994	794.9 731.1	693.7 671.0	750.9 718.7	716.5 634.8	726.3 660.4	634.5 646.0	675.6
15 Tot 16	al net withdrawals	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 537.9
17 Imp 18	orts	1995 1994	_	***	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
19 TOT	AL SUPPLY	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 537.9
Die	position:								
21 To	Refineries - Atlantic	1995 1994	60.9	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3	- Quebec	1995 1994	59.7 70.8	39.4 59.0	48.7	98.4	87.9 1.4	132.9	65.2
25 26	- Ontario	1995 1994	1 735.4 1 851.2	1 444.7 1 513.8	1 507.4 1 767.7	1 340.5 1 745.5	1 386.4 1 396.2	1 424.6 1 267.5	1 684.3
?7 !8	→ Manitoba	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	
9	- Saskatchewan	1995 1994	175.5 150.8	170.0 130.5	105.1 125.4	130.7 155.0	81.8 87.7	46.1 26.3	104.4
1 2	- Alberta	1995 1994	1 769.2 1 566.4	1 586.2 1 505.2	1 725.8 1 701.6	1 035.0 1 524.3	1 360.8 1 532.4	1 855.2 1 547.8	1 787.5
3	- Brîtîsh Columbia	1995 1994	305.3 318.7	244.3 278.1	277.9 304.9	298.8 287.7	313.6 319.3	313.1 359.7	367.3
5 5 6	- N.W. Territories	1995 1994	-	=	-	-	-	Ξ	
7 Tot 18	al to refineries	1995 1994	4 045.1 4 018.8	3 484.6 3 486.6	3 664.9 3 899.6	2 903.4 3 712.5	3 230.5 3 337.0	3 771.9 3 202.3	4 008.7
9 E×p	ort to the United States	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	3 638.1
1 E×p	ort to other countries	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	
i3 Tot	al exports		3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	3 638.
5 Net	inventory changes	1995	- 436.8 - 346.8	108.0 - 170.5	184.4 -12.4	421.3 - 276.5	- 136.9 402.5	- 534.9 390.5	-39.8
7 Del	iveries to other purchasers	1995 1994	-	0.8 12.0	0.6 24.9	0.5 4.1	0.B 6.0	2.5	15.4
9 Los		1995 1994	32.8 46.6	- 169.9 -42.4	-28.0 -57.8	-78.9 -49.3	15.6 32.1	-23.1 44.7	-84.5
1 TOT	AL DISPOSITION		7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3		7 358.7	7 417.6 7 077.3	7 537.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to	June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ä	i Juin

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					6 845.0	1995		
1 086.8	1 091.9	1 130.3	1 113.9	1 149.6	5 994.3	1994		1 2
3 615.7	3 507.9	3 530.4	3 485.6	3 617.2	20 587.0 21 230.8	1995 I 1994	Léger et médium	3
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	7 785.6 7 017.3	1995 : 1994	Synthétique	5 6
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	4 118.7 3 888.0	1995 F 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 836.0	6 616.2	6 512.9	6 481.3	6 780.4	39 336.3 38 130.4	1995 1 1994	Total pétrole brut	9 10
21.8	25.0	23.4	24.2	29.2	156.6 126.8	1995 (1994	Condensat	11 12
713.5	644.3	711.5	728.4	751.5	4 316.8 4 062.0	1995 F 1994	Pentanes plus	13 14
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	43 809.7 42 319.2	1995 1 1994	Total prélèvements nets	15 16
-	_	***	-	-	Ξ	1995 1 1994	Importations	17 18
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	43 809.7 42 319.2	1995 1 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	60.9 467.0	1994		22
10.0	37.2	108.2	9.0	58.6	132.2	1995 1994	- Québec	23
1 649.5	1 496.6	1 447.1	1 529.0	1 513.7	8 839.0 9 541.9	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ.	1995 1994	- Manitoba	27 28
125.4	125.6	115.1	103.8	93.5	709.2 675.7	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
1 672.4	1 510.1	1 562.2	1 478.6	1 548.6	9 332.2 9 377.7	1995 1994	- Alberta	31 32
298.7	329.5	340.5	276.0	303.3	1 753.0 1 868.4	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
3 756.0	3 499.0	3 573.1	3 396.4	3 517.7	21 100.4 21 656.8	1995 T 1994	Total livré aux raffineries	37 38
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	23 350.5 20 642.1	1995 E 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1995 E 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	23 350.5 20 642.1	1995 E 1994	Exportations totales	43 44
-33.1	74.9	143.7	45.7	1.5	- 394.9 -13.2	1995 V 1994	Variations mettes des stocks	45 46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	5.2 59.6	1995 L 1994	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-63.0	33.9	-92.8	20.1	16.3	- 251.5 -26.1	1995 F 1994	Pertes et rectifications	49 50
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	43 809.7 42 319.2	1995 1 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	· Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	bes ,		
Supply:									
Domestic pro	duction:								
1 Heavy 2		1995 1994	Ξ		-	-	-	-	
3 Light and me	dium	1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	162.5 161.2	161.8 149.1	170.
5 Synthetic		1995 1994	_	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	
7 Crude bitume B	n	1995 1994	Ξ	-		-	-	-	
9 Total crude		1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	162.5 161.2	161.8 149.1	170.
1 Condensate 2		1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.
S Pentanes plu	s	1995	31.2	27.7	31.5	25.7	30.4	28.5	
5 Total net wi	thdrawals	1994 1995	30.4 202.7	27.0 188.5	30.0 214.2	29.7 192.7	29.7 1 96. 1	25.5 193.6	28.
7 Imports		1994 1995	205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202.
3		1994	-	200 #	-	102.7	-	107 (
TOTAL SUPPLY		1995 1994	202.7	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	196.1 194.2	193.6 177.6	202
Disposition:									
To Refinerie	s - Atlantic	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	Ξ		
3	- Quebec	1995 1994		=	=	-	-	=	
	- Ontario	1995 1994	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	=	
3	- Manitoba	1995 1994	-	=	-	=	Ξ	Ξ	
	- Saskatchewan	1995 1994	_	=	=	=	=	Ξ	
	- Alberta	1995 1994	71.7 60.1	58.2 53.6	59.8 55.1	18.7 54.4	53.2 52.9	58.3 48.0	63.
	- British Columbia		151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	113.
	- N.W. Territories		-	_	-	-	-	-	
Total to ref	ineries	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171-0	169.8	
	e United States	1994	199.2	1 50.6 25.3	1 58.4 30.9	1 60.2 55.0	34.0	115.7 25.8	176.
Export to ot	her countries	1994	51.2	22.7	32.9	53.2	39.5	45.4	47.
2		1994	-	-	-	-	-	-	
Total export	6	199 5 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	25.8 45.4	47.
Net inventor	y changes	1995 1994	-10.3 -36.9	11.0 9.9	-6.8 19.4	-17.7 -35.6	-8.1 17.4	7.0 20.5	-3
Deliveries to	o other purchasers	1995 1994	Ī	-	Ξ	Ξ	-	-	
Cosses and a	djustments	1995 1994	-24.3 -8.3	-15.9 2.1	5.4 -21.9	28.8 10.5	-0.8 0.1	-9.0 -4.0	-17.
TOTAL DISPOS	ITION	199 5 1994	202.7	188.5 185.3	214.2	192.7 188.3	196.1 194.2	193.6 177.6	202.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. t	o June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Juin

housands of	cubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	=	1995 1994	Lourd	1 2
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	992.7 948.0	1995 1994	Léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
	_	-	_	_	-	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	992.7 948.0	199 5 1994	Total pétrole brut	9 10
3.4	3.4	3.7	3.5	3.6	20.1 19.1	1995 1994	Condensat	11 12
28.4	24.7	27.4	30.0	30.4	175.0 172.3	1995 1994	Pentanes plus	13 14
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 187.8 1 139.4	199 5 1994	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	_	=	1995	Importations	17 18
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 187.8 1 139.4	199 5 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						4005		24
-	-	-	-	-	-	1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	=	1995 1994	— Québec	23 24
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	***	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
54.8	46.8	48.4	51.2	64.5	319.9 324.1	1995 1994	- Alberta	31 32
143.3	143.8	120.5	136.0	124.2	723.4 597.2	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO	35
198.1	190.6	168.9	187.2	188.7	1 043.3 921.3	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	185.2 244.9	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	~	-	-	-	1	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	185.2 244.9	1995 1994	Exportations totales	43 44
2.6	-18.3	18.1	-7.0	12.1	-24.9 -5.3	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
_	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-20.0	-6.6	-3.4	-4.7	-20.2	-15.8 -21.5	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 187.8 1 139.4	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Supply:									
Domestic produ	etion:								
1 Heavy 2		1995 1994		_	Ī	-	-	_	-
3 Light and medi	um	1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	154.7
5 Synthetic		1995 1994	=	-	_	_	-	=	_
7 Crude bitumen		1995		=		Ξ			_
9 Total crude		1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	154.7
11 Condensate		1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	
12 13 Pentanes plus		1994	1.6	7.0	1.8 7.6	7.1	6.6	0.5 7.1	0.6
14		1994	7.2	7.1	7.3	6.8	6.3	6.6	7.1
15 Total net with 16	drawals	1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	162.4
17 Imports		1995 1994	-	Ξ	_	-		_	_
19 TOTAL SUPPLY		1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	162.4
Disposition:									
21 To Refineries	- Atlantic	1995	-	-	_	_	_	-	
23	- Quebec	1994	-	-	-	-	-	-	-
24	- 400000	1994	Ξ	Ξ.	Ξ.	=	Ξ.	Ξ	-
25 26	- Ontario	1995 1994	145.8 113.5	126.1 95.2	138.8 94.7	132.3 130.0	136.2 121.2	127.6 120.4	147.9
27	- Manitoba	1995 1994	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
29	- Saskatchewan	1995 1994	-	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 32	- Alberta	1995 1994		-	Ξ	-	=	Ξ	_
53 54	- British Columbia	1995 1994	28.2	31.7	31.6	15.4	14.6	10.2	_
	- N.W. Territories		18.0 16.8	16.2 15.7	18.1	17.4 17.2	12.6	17.1	19.9
37 Total to refin	eries	1995 1994	163.8 158.5	142.3 142.6	156.9 143.9	149.7 162.6	148.8 152.1	144.7 149.8	167.8
39 Export to the	United States	1995	-	-	-	-	-	-	107.0
41 Export to othe	r countries	1995	-	-	- ,	-	-	-	
3 Total exports		1994 1995		:	•	-	-		
5 Net inventory	changes	1994	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	
7 Deliveries to	other purchasers	1994	2.9	0.2	0.4	-2.0	-2.0	4.8	-2.6
8 9 Losses and adj	ustments	1994	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-
50		1994	-0.2	-0.3	-0.4	-0.1	0.2	-2.7	-2.8
51 TOTAL DISPOSIT	TON	1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	162.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	861.2 862.2	1995 1994	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	=	1995 1994	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	861.2 862.2	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
0.8	1.0	1.5	1.1	1.3	4.3 6.8	1995 1994	Condensat	11
5.8	7.7	7.8	7.7	7.5	43.5 41.3	1995 1994	Pentanes plus	13 14
3.0	•••	,,,	, , ,	,.,	909.0		Total prélèvements nets	15
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	910.3	1994	lorar bistassments nars	16
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	909.0 910.3	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
167.9	204.2	155.2	137.0	162.3	910.3	1994		20
							Utilisation:	
					-	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994		22
_	48.5	_	-	_	_	1995 1994	- Québec	23 24
					806.8	1995	- Ontario	25
105.5	145.7	124.9	151.7	143.4	675.0	1994		26
_	_	_	-	_	_	1995 1994	- Manitoba	27 28
					_	1995	- Saskatchewan	29
-	-		-	-	-	1994		30
_	_	_	_	_	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
					_	1995	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	131.7	1994		34
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	99.4 102.8	1995 1994	- Territoires du NO	. 35 36
122.8	212.1	142.6	167.5	162.4	906.2 909.5	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
					:	1995 1994	Exportations totales	43 44
4.8	-5.6	10.4	-10.3	1.3	3.7 4.3	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.3	-2.3	0.2	-0.2	-1.4	-0.9 -3.5	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	909.0 910.3	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres cu	npes		
Supply:									
Domestic prod	uction:								
1 Heavy 2		1995 1994	Ξ	-	=	-	-	-	
3 Light and med 4	ium	1995 1994		-	-	-	-	Ξ	
5 Synthetic		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
Crude bitumen		1995		-		-	-	_	
7 Total crude		199 5 1994	:	:	:	:	:	:	
1 Condensate		1995	-	-	-	-	-	-	
? 5 Pentanes plus		1994	_	_	_	-	_	_	
		1994	-	-	-	-	-	-	
Total net wit	hdrawals	1995 1994	:	:	:	:	:	:	
Imports		1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 33
TOTAL SUPPLY		199 5 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 33
Disposition:									
To Refineries	- Atlantic	1995 1994	1 577.3 1 888.6	1 350.2 1 103.6	1 586.5 2 510.0	987.4 1 118.3	1 168.3 1 055.5	1 371.1 1 092.9	1 54
	- Quebec	1995 1994	1 742.0 1 824.8	1 542.0 1 207.5	1 388.9 1 531.4	1 310.8 1 625.8	1 587.8 1 392.7	1 314.9 1 517.6	1 65
	- Ontario	1995 1994	Ξ	7.9	46.9	100.9	101.7	75.5	12:
	- Manitoba	1995 1994	=	-	Ξ	-	-	Ξ	
	- Saskatchewan	1995 1994	_	Ξ	Ī	Ξ	-	_	
	- Alberta	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
	- British Columbia	1995 1994	-		-	9.4	19.4	-	
	- N.W. Territories	1995 1994	-	-	-	-	-	-	
Total to refi	neries	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 33
Export to the	United States	1995 1994	- :	Ξ	- =	Ξ	Ξ	:	
Export to oth	er countries	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
Total exports		199 5 1994	:	:	:	:	:	:	
Net inventory		1995 1994	0.1	0.1	-0.1	0.1	-0.1	0.1 58.7	
Deliveries to	other purchasers	1995 1994		-	Ξ	I -	Ξ	-	
Losses and ad	justments	1995 1994	-0.1 -0.5	-0.1	0.1	-0.1	0.1	-0.1 -58.7	:
TOTAL DISPOSE	TION	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 33

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. ā Juin

			nem		

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Lourd	1 2
_	_	_	_	_	-	1995 1994	Léger et médium	3 4
					_		Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1994		6
-	-	-	-	-	Ξ.	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7
					:	1995 1994	Total pétrole brut	9
					-		Condensat	11
-	-	-	-	-	_	1994	Pentanes plus	12
-	-	-	-	-	-	1994		14
-					:	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	16 935.1 18 222.5	1995 1994	Importations	17 18
2 402.2	7 74/ 7		0.404.0	7 477 0	16 935.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	18 222.5	1994		20
							Utilisation:	
844.4	1 668.7	1 109.9	860.3	1 913.3	8 040.8 8 768.9	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 439.2	1 512.6	1 430.8	1 810.6	1 523.9	8 886.4 9 099.8	1995 1994	- Québec	23 24
118.6	145.4	142.9	14.0		7.9 325.0	1995 1994	- Ontario	25 26
,,,,,,	17017	17612	14.0		-	1995	- Manitoba	27
-	-	-	~	-	-	1994		28
-	-	-	-	-	_	1995 1994	- Saskatchewan	30
_	_	_	_	nit	_	1995 1994	- Alberta	31 32
					-	1995	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	28.8	1994	- Territoires du NO.	34
-	-	-	-	-	-	1994		36
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	16 935.1 18 222.5	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
_	_	_	_	_	-	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
					_	1995	Exportation dans d'autres pays	41
_	-	-	-	-		1994	Exportations totales	42 43
	-	•				1994		44
-9.0	15.5	-40.9	-13.6	-0.8	0.2 59.2	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
_	_	_	_	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
9.0	-15.5	40.9	13.6	0.8	-0.2 -59.2	1995	Pertes et rectifications	49 50
					16 935.1	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	18 222.5	1994		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production		16 960.9 16 018.1	15 029.3 14 316.1	16 651.8 15 522.7	16 077.1 14 950.3	15 815.2 14 957.1	15 205.2 14 558.8	15 074.
3 Net new production		16 768.8 15 803.4	14 853.5 14 125.7	16 453.5 15 317.3	15 905.5 14 766.3	15 625.6 14 761.4	15 023.6 14 362.3	14 872.6
5 Net withdrawals		15 914.2 14 858.1	14 088.3 13 256.5	15 519.6 14 019.3	14 846.4 13 636.0	14 596.4 13 363.1	13 344.2 12 810.6	13 408.2
7 Less - Field uses	1995	498.7 552.3	422.4 503.6	481.1 519.1	497.5 463.4	522.5 458.8	448.7 425.1	430.6
9 - Shrînkage (1)	1995 1994	1 558.0 1 514.9	1 396.2 1 378.4	1 526.2 1 478.3	1 455.9 1 399.2	1 319.2 1 337.1	1 337.5 1 419.4	1 458.6
1 - Plant use (2)	1995 1994	517.6 501.6	471.7 429.0	491.8 487.8	440.1 437.2	429.4 443.1	417.6 402.3	402.8
3 - Adjustment	1995 1994	36.0 190.8	-56.8 5.8	-78.3 139.1	- 215.8 -0.6	-74.2 -17.9	- 274.4 - 245.0	- 156.8
5 Total marketable gas		T3 303.9 12 098.5	11 854.8 10 939.7	13 098.8 11 395.0	12 668.7 11 336.8	12 399.5 11 142.0	11 414.8 10 808.8	11 273.0
7 Imports	1995	61.3	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	62.6
9 Other receipts	1995 1994	-			=	=		
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	13 365.2 12 209.1	11 900.6 11 090.8	13 152.5 11 679.8	12 703.0 11 394.9	12 449.2 11 190.5	11 472.1 10 892.7	11 335.6
Disposition :								
3 Distributors storage variation		-2 198.8 -2 847.2	-2 337.9 -2 107.7	-1 316.2 - 752.7	115.1 492.1	1 256.3 1 209.8	1 525.5 1 715.9	1 786.
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	1 017.4 562.9	654.3 439.7	648.0 208.7	564.5 153.6	568.0 422.8	416.8	475.
7 Exports 8	1995 1994	6 968.5 6 279.7	6 414.5 5 429.1	6 942.1 5 865.1	6 377.4 5 788.6	6 216.9 5 563.9	6 142.6 5 491.4	5 920.0
9 Direct sales	1995 1994	1 055.7 867.9	979.2 785.1	1 109.9 817.0	1 038.6 675.2	932.2 659.6	776.2 646.6	599.5
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	
3 - Quebec	1995 1994	741.4 758.5	675.6 693.5	648.5 634.4	542.0 517.9	466.4 402.5	347.1 314.0	283.3
5 - Ontario	1995 1994	2 595.4 3 287.6	2 695.8 2 880.8	2 322.5 2 505.6	1 812.9 1 820.4	1 164.0 1 268.6	722.3 868.2	743.1
7 — Manitoba 8	1995 1994	250.5 310.1	227.7 247.8	189.8 166.3	134.3 112.6	70.5 65.8	39.1 47.5	35.9
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	203.9 188.0	155.7 128.9	85.1 68.5	38.3 40.2	36.1
1 - Alberta 2	1995 1994	2 067.6 2 110.7	1 885.0 1 914.8	1 848.5 1 598.3	1 550.4 1 358.5	1 335.6 1 201.7	1 217.4 1 131.1	1 179.4
3 — British Columbia 4	1995 1994	580.4 560.9	480.4 517.0	544.8 440.1	402.0 336.8	344.1 317.4	236.6 305.2	264.7
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	11.1 10.2	9.9 9.4	10.7	10.1 10.3	10.1	10.2	10.9
7 Total sales 8	1995 1994	6 522.4 7 345.8	6 190.5 6 544.6	5 768.7 5 541.7	4 607.4 4 285.4	3 475.8 3 334.4	2 611.0 2 716.6	2 553.3
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	13 365.2 12 209.1	11 900.6 11 090.8	13 152.5 11 679.8	12 703.0 11 394.9	12 449.2 11 190.5	11 472.1 10 892.7	11 335.6

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to June	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin	
millions	le mètres cubes	à une press	ion de 101.32	kilopascals	et à 15 degrés celcius	

						Approvisionnements :	
15 365.2	14 504.4	15 641.2	15 909.7	16 648.9	95 739.5 90 323.1	1995 Production originals brute 1994	1 2
15 154.8	14 309.1	15 441.1	15 713.4	16 460.1	94 630.5 89 136.4	1995 Production originals netts 1994	3 4
13 648.1	12 958.5	14 212.8	14 783.1	15 579.0	88 309.1 81 943.6	1995 Prélèvements nets 1994	5 6
488.8	456.1	423.1	478.4	514.4	2 870.9 2 922.3	1995 Moins - Utilisation dans les chantie 1994	rs 7
1 447.4	1 336.9	1 547.0	1 531.2	1 570.4	8 593.0 8 527.3	1995 — Pertes lors de traitement 1994	(1) 9
481.9	431.6	500.7	493.5	492.0	2 768.2 2 701.0	1995 - Utilisation dans les usines 1994	(2) 11 12
- 216.1	- 179.9	- 304.4	-57.9	- 118.3	- 663.5 72.2	1995 - Rectifications	13 14
11 446.1	10 913.8	12 046.4	12 337.9	13 120.5	74 740.5 67 720.8	1995 Total du gaz marchand 1994	15 16
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	302.2 737.0	1995 Importations 1994	17 18
-		_	_	-	-	1995 Autres arrivages 1994	19 20
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	75 042.6 68 457.8	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1994	21
						Utilisation :	
					-2 956.0		22
1 504.7	976.5	782.3	- 300.2	-1 251.7	-2 956.0 -2 289.8	1995 Variations des stocks des distribute 1994	urs 23 24
482.0	695.3	544.4	980.4	875.0	3 869.0 2 110.0	1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseau 1994	× 25 26
6 082.5	5 777.2	6 232.B	6 191.3	6 781.4	39 062.0 34 417.8	1995 Exportations 1994	27 28
695.0	692.7	849.8	982.9	1 012.4	5 891.8 4 451.4	1995 Ventes directes 1994	29 30
-	_	-	-	-	-	1995 Ventes – Nouveau-Brunswick 1994	31 32
302.9	306.9	395.4	450.2	569.9	3 421.0 3 320.8	1995 — Québec 1994	33 34
806.7	835.3	1 161.5	1 450.4	2 106.9	11 312.9 12 631.2	1995 - Ontario 1994	35 36
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	911.9 950.1	1995 — Manitoba 1994	37 38
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	975.1 1 014.8	1995 — Saskatohewan 1994	39 40
1 238.9	1 265.1	1 591.3	1 801.0	2 074.3	9 904.5 9 315.1	1995 - Alberta 1994	41 42
278.4	300.6	326.5	492.1	567.4	2 588.3 2 477.4	1995 - Colombie-Britannique 1994	43 44
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	62.1 59.2	1995 — Territoires du Nord-Ouest 1994	45 46
2 712.7	2 817.2	3 676.6	4 533.2	5 777.1	29 175.8 29 768.5	1995 Total des ventes 1994	47 48
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	75 042.6 68 457.8	1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1994	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals 6	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
9 - Shrinkage 10	1995 1994	Ξ.	Ξ	-	-	-	Ξ	-
1 - Plant uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	=	Ξ	-
3 - Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
15 Total marketable gas 16	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Imports 18	1995 1994	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
9 Other receipts 20	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	0.2	0.Z 0.2	0.Z 0.Z	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
27 Exports 28	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 Direct sales 30	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
81 Sales – New Brunswick 82	1995 1994	Ī	Ξ		Ξ	-	Ξ	-
33 — Quebec 34	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 — Ontario 36	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		-
37 — Manitoba 88	1995 1994	=	Ξ	-	Ξ	Ξ.	=	-
59 — Saskatohewan 10	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	-	-
il - Alberta i2	1995 1994	Ξ	Ξ	=	=	-	=	-
3 — British Columbia 4	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	- :	-
- Northwest Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
i7 Total sales i8	1995 1994	0.2	2.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	0.2	0.2	0.2	2.0	9.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to June	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin	

						Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1995 Production originale brute 1994	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1995 Production originals netts 1994	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1995 Prélèvements nets 1994	5 6
_	_	_	_	_	_	1995 Moins — Utilisation dans les chantiers 1994	7
_	_	_	_	_	_	1995 — Pertes lors de traitement 1994	9
						1995 — Utilisation dans les usines	11
_	-	-	-	-	-	1995 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1994	14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1995 Total du gaz marchand 1994	15 16
-	-	-	-	-	-	1995 Importations 1994	17 18
_	_	_	_	_	_	1995 Autres arrivages 1994	19 20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						Utilisation :	
						1995 Variations des stocks des distributeurs	23
-	~	-	-	-	~	1994	24
-	-	-	-	-	me .	1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1994	25 26
-	•	-	-	-	-	1995 Exportations 1994	27 28
						1995 Ventes directes	29
	-	-	-	-	-	1994	30
-	-	-	-	-	-	1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1994	31 32
					1.2	1995 - Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1994	34
-	-	-	-	-	-	1995 - Ontario 1994	35 36
~	-	-	-	-	~	1995 — Manitoba 1994	37 38
						1995 — Saskatchewan	39
-	<u>-</u>	-	-	-	-	1994	40
-	-	-	-	-	-	1995 — Alberta 1994	41 42
-	-	-	-	**	-	1995 — Colombie-Britannique 1994	43 44
60	•		-	-	_	1995 — Territoires du Nord-Ouest 1994	45 46
					1.2	1995 Total des ventes	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1994	48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1994	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions of	F cubic metre	s at 101.325	kilopascals ar	d 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8	40.6 34.1	41.1	38.2 33.9	35.
3 Net new production 4	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	35.
5 Net withdrawals 6	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	35.
7 Less — Field uses B	1995 1994	:	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 - Shrinkage O	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
1 — Plant uses 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	
5 — Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	. =	Ξ	
5 Total marketable gas	199 5 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	35.
7 Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	
Other receipts	1995		Ξ	=	=	=	Ξ	
TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	35.
Disposition :								
Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	
Line loss, fuel and pack change	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Exports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
Direct sales	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	
3 - Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
5 - Ontario	1995	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2	35.
7 — Manitoba 3	1995		_	-	-	-	-	
9 — Saskatchewan	1995	=	=	=	:	=	-	
- Alberta	1995	Ξ	-	=	:	-	-	
5 — British Columbia	1995	=	-	=	-	= .	=	
- Northwest Territories	1995	=	=	=	-	=	=	
7 Total sales	1995	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	38.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	
0	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnements:	
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	243.7 182.8	1995 F 1994	Production originals bruts	1 2
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	243.7 182.8	1995 F 1994	Production originals netts	3 4
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	243.7 182.8	1995 F 1994	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	_	_	_	1995 N	10ins - Utilisation dans les chantiers	7 8
						1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
_	_	_	_	_	_	1995	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1994	- Rectifications	12
-	-	-	-	-	-	1994		14
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	243.7 182.8	1995 1 1994	otal du gaz marchand	15 16
_	-	-	_	_	_	1995 I 1994	Importations	17 18
_	-	_	_	_	_	1995 A	Autres arrivages	19
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	243.7 182.8	1995 1 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-		-	-	1995 V 1994	Jariations des stocks des distributeur	s 23 24
-	-	-	-	-	-	1995 F 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	_	_	_	_	1995 E 1994	exportations	27 28
_	_	_	-	_	_	1995 V	lentes directes	29 30
						1995 \	entes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-	-	ća	-		-	1995 1994	- Québec	33 34
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	243.7 182.8	1995 1994	- Ontario	35 36
-	-	-	_	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
				_	_	1995 1994	- Alberta	41 42
_			_	_	-	1995	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	~	<u>-</u> *	1994	- Territoires du Nord-Ouest	44
-	-	~	-	-	-	1994		46
38.2	35.5	45.1	46.0	48.9	243.7 182.8	1995 T 1994	otal des ventes	47 48
38.2	35.5	48.1	46.0	45.9	243.7 182.8	1995 T 1994	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	· Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995	748.2	668.4	735.1	706.0	707.6	686.0	
2	1994	712.2	642.4	698.0	670.9	706.6	681.5	697.
3 Net new production 4	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	711.9 678.0	684.4 651.2	686.2 686.2	665.5 661.9	678.0
5 Net withdrawals 6	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	711.9 678.0	684.4 651.2	686.2 686.2	665.5 661.9	678.0
7 Less - Field uses 8	1995 1994	73.5 105.4	57.4 84.8	64.3 87.9	63.0 73.9	63.7 85.4	62.1 77.3	86.3
9 - Shrinkage 0	1995 1994	4.2 8.7	5.2 7.2	5.8 7.4	5.6 6.4	5.7 7.2	5.5 6.6	7.3
1 - Plant uses	1995 1994	10.6	10.4 10.6	11.2 10.2	10.5	10.4	10.0	10.2
3 — Adjustment 4	1995 1994	0.1	4.4 2.0	4.5 1.3	4.0 1.3	3.7 1.7	3.6 2.0	1.4
5 Total marketable gas	199 5 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.3 566.2	572.8
7 Imports	1995	-	-	-	-	-	-	2.210
9 Other receipts	1995	-	-	-	_	_	-	
TOTAL NET SUPPLY	1994 1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	
2	1994	566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.8
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	- 138.2 - 248.1	- 136.7 - 194.8	- 114.3 -34.7	-35.6 54.7	72.7 113.1	162.7 135.1	520.4
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	55.2 48.5	97.1 5.5	109.3 21.8	85.3 8.1	69.5 10.9	23.5 21.0	10.7
7 Exports 8	1995 1994	18.7 13.1	16.4 14.8	17.1 5.2	16.9 7.1	21.0 6.7	18.2 5.9	5.6
9 Direct sales 0	1995 1994	40.2 50.0	42.8 29.5	47.3	30.1	13.4	Ξ	
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	_	-		Ξ	-	_
3 - Quebec	1995 1994	Ξ		:	-		=	
5 - Ontario	1995 1994	385.4 395.3	333.6 380.6	362.8 390.9	348.9 360.0	341.0 382.4	341.5 364.0	
7 — Manitoba 8	1995		_		-	-	-	
9 — Saskatchewan 0	1995	276.0 307.9	216.1	203.9	155.7 128.9	85.1 68.5	38.3 40.2	36.1
1 - Alberta	1995			-	-	-	-	30.1
3 — British Columbia	1995	_	-	-	~	_	-	
6 - Northwest Territories	1994	_	_	-	-	_	-	
6 7 Total sales	1994 1995	661.4	- 549.7	566.7	504.6	- 426.1	379.8	
8	1994	703.2	661.9	578.9	488.9	450.9	404.2	36.1
9 TOTAL NET DISPOSITION 0	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.2 566.2	572.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnements:	
695.4	689.0	708.8	755.7	747.0	4 251.3 4 111.6	1995 F 1994	Production originals brute	1 2
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	4 120.4 3 990.6	1995 F	roduction originals netts	3
0/3.0	000.7	027.0	755.4	,,,,				
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	4 120.4 3 990.6	1995	Prélèvements nets	5 6
90.3	91.4	69.0	110.8	65.5	384.0 514.7	1995 M	doins - Utilisation dans les chantiers	7
,,,,	2114	07.0	110.0	03.3	32.0	1995	- Pertes lors de traitement	9
7.6	7.7	3.9	9.2	5.9	43.5	1994	- Pertes lors de traitement	10
					63.1	1995	- Utilisation dans les usines	11
10.2	10.4	10.0	11.6	11.2	62.4	1994		12
1.0	1.3	_	0.5	3.6	20.3 8.6	1995 1994	- Rectifications	13 14
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	3 621.0 3 361.4	1995 1	otal du gaz marchand	15 16
	_	_			_	1995 I 1994	mportations	17 18
_	_	_	_	_	_			
-	-	_	-	-	-	1995 A	utres arrivages	19 20
					3 620.9	1995 T	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	3 361.4	1994		22
							Utilisation :	
					- 189.4	1995 V	ariations des stocks des distributeur	s 23
509.5	95.9	42.7	-55.1	- 112.9	- 174.7	1994		24
14.0	14.0	13.7	42.3	74.9	439.9 115.8	1995 P	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
					108.3	1995 5	exportations	27
4.4	5.7	7.4	12.9	13.8	52.8	1994	Apprilations	28
					173.8	1995 V	entes directes	29
-	9.4	153.1	74.9	55.6	79.5	1994		30
					_	1995 V 1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	_	_	-	-			
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
					2 113.2	1995	- Ontario	35
-	378.7	277.2	353.1	375.3	2 273.2	1994		36
						1995	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1994		
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	975.1 1 014.8	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
						1995	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1994	- 41001-43	42
						1995	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-		*	1994		44
	_	_	_			1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
					7 400 5		atal das vantas	67
38.6	432.9	387.8	526.3	605.3	3 088.3 3 288.0	1995 T 1994	otal des ventes	48
					3 620.9		OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	3 361.4	1994		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Alberta

			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic met	res at 101.32	5 kilopaseals	and 15 degree	s celcius	
Supply	:								
1 Gross	new production		14 225.6 13 488.4	12 632.3 12 056.9	13 958.7 13 170.8	13 438.5 12 515.9	13 152.3 12 515.9	12 932.0 12 305.8	12 894.4
3 Net ne	w production		14 059.7 13 312.5	12 481.9 11 903.5	13 787.5 13 000.5	13 292.6 12 365.2	12 988.6 12 354.2	12 774.9 12 142.8	12 723.
5 Net wi	thdrawals		13 205.1 12 367.2	11 716.7 11 034.3	12 853.6 11 702.5	12 233.5 11 234.9	11 959.4 10 955.9	11 095.5 10 591.1	11 259.
7 Less -	Field uses	1995 1994	385.9 403.9	329.9 379.5	380.2 395.2	397.5 365.1	417.1 348.3	353.9 333.9	331.
9 -	Shrinkage (1)	1995 1994	1 405.4 1 345.9	1 261.1 1 224.1	1 383.8 1 322.5	1 314.0 1 230.6	1 164.5 1 169.6	1 214.4 1 262.1	1 309.
1 -	Plant use (2)	1995 1994	441.6 421.5	403.4 368.1	421.1 418.3	370.2 375.5	351.6 . 431.0	354.1 389.7	389.
3 -	Adjustment	1995 1994	33.6 189.7	-43.3 118.8	-89.1 117.5	- 225.3 1.5	-70.8 -21.6	- 276.1 - 249.8	- 156.
5 Total :	marketable gas	199 5 1994	10 938.6 10 006.2	9 765.6 8 943.8	10 757.6 9 449.0	10 377.1 9 262.2	10 097.0 9 028.6	9 449.2 8 855.2	9 385.0
7 Import	s	1995 1994	:	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	:	
9 Other 1	receipts	1995 1994	:	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL 1	NET SUPPLY	1995 1994	10 938.6 10 006.2	9 765.6 8 943.8	10 757.6 9 449.0	10 377.1 9 262.2	10 097.0 9 028.6	9 449.2 8 855.2	9 385.
Dispos	ition :								
3 Distri	butors storage variation	1995 1994	-1 888.4 -2 405.6	-2 148.0 -1 714.2	-1 042.5 - 532.0	139.8 335.5	1 077.0 921.7	1 123.2 1 309.1	1 121.
5 Line 1	oss, fuel and pack change	1995 1994	707.9 514.7	553.8 283.8	439.7 141.4	418.7 113.5	397.5 379.7	473.0 331.7	397.
7 Export:	s	1995 1994	6 300.5 5 591.1	5 713.3 4 819.3	6 203.9 5 253.7	5 623.3 5 172.3	5 527.9 4 971.3	5 511.9 5 035.1	5 443.
9 Direct	sales .	1995 1994	748.5 576.7	680.0 521.1	725.3 580.3	727.0 478.4	670.6 470.6	604.0 461.5	432.1
1 Sales	- New Brunswick	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
3 ·	- Quebec	1995 1994	741.2 758.3	675.4 693.3	648.3 634.2	541.8 517.7	466.2 402.3	346.9 313.8	283.
5 6	- Ontario	1995 1994	1 990.3 2 624.2	2 161.0 2 208.7	1 749.3 1 666.6	1 280.8 1 232.8	627.2 674.0	195.8 259.5	516.
7 -	- Manitoba	1995 1994	250.5 310.1	227.7 247.8	189.8 166.3	134.3 112.6	70.5 65.8	39.1 47.5	35.
9 .	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	=	Ξ	= :	Ξ	_ :	
1 .	- Alberta	1995 1994	2 004.1	1 828.6 1 827.7	1 776.3 1 509.4	1 483.7 1 274.6	1 246.4 1 125.9	1 143.0 1 077.1	1 123.
3 4	- British Columbia	1995 1994	84.0 36.9	73.8 56.3	67.5 29.1	27.7 24.8	13.7 17.3	12.3 19.9	30.
5	- Northwest Territories	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
7 Total :	sales	1995 1994	5 070.1 5 729.3	4 966.5 5 033.8	4 431.2 4 005.6	3 468.3 3 162.5	2 424.0 2 285.3	1 737.1 1 717.8	1 990.
9 TOTAL I	NET DISPOSITION	1995 1994	10 938.6 10 006.2	9 768.6 8 943.8	10 757.6 9 449.0	10 377.1 9 262.2	10 097.0 9 028.6	9 449.2 8 855.2	9 385.6

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnements :	
13 116.3	12 251.8	13 268.2	13 253.0	13 944.9	80 339.4 76 053.7	1995 P 1994	roduction originale brute	1 2
12 944.0	12 090.9	13 104.7	13 093.2	13 784.3	79 385.2 75 078.7	1995 Pr 1994	roduction originale nette	3 4
11 437.3	10 740.3	11 876.4	12 162.9	12 903.2	73 063.8 67 885.9	1995 Po 1994	rélèvements nets	5 6
360.2	343.0	317.1	331.4	405.0	2 264.5 2 225.9	1995 Me 1994	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 321.6	1 190.5	1 394.8	1 387.5	1 403.2	7 743.2 7 554.8	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1) 9
427.4	370.4	437.8	422.7	409.2	2 342.0 2 404.1	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2) 11 12
~ 178.5	- 153.5	- 229.7	-57.2	- 120.2	- 671.0 156.1	1995 1994	- Rectifications	13
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	61 385.1 55 545.0	1995 To	otal du gaz marchand	15 16
							mportations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
-	-	-	-	-	-	1995 At	utres arrivages	19 20
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	61 385.1 55 545.0	1995 TO 1994	DTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
821.2	692.4	698.7	-90.3	- 971.5	-2 738.9 -2 085.5	1995 V: 1994	ariations des stocks des distributeur	s 23 24
02.112	******	0,011	,,,,,	- 27112	2 990.6		ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
431.2	676.9	458.1	636.1	631.9	1 764.8	1994		26
5 599.2	5 248.4	5 652.8	5 622.0	6 109.2	34 880.8 30 842.8	1994	xportations	28
485.6	518.3	428.2	625.7	677.0	4 155.4 3 088.6	1994	entes directes	29 30
-	-	**	-	-	-	1995 Ve 1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
302.7	306.7	395.2	450.0	569.7	3 419.8 3 319.6	1995 1994	- Québec	33 34
606.0	257.5	657.4	875.0	1 492.8	8 004.4 8 665.8	1995 1994	- Ontario	35 36
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	911.9 950.1	1995 1994	- Manitoba	37 38
•		•				1995	- Saskatchewan	39
-	-	~	-	-	-	1994		40
1 197.2	1 218.2	1 553.7	1 732.1	2 001.2	9 482.1 8 814.6	1995 1994	- Alberta	41 42
24.5	27.0	31.9	72.3	78.1	279.0 184.3	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
_	-	_	-	_	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 169.4	1 853.9	2 718.6	3 285.0	4 359.4	22 097.2 21 934.3	1995 To 1994	otal des ventes	47 48
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	61 385.1 55 545.0	1995 TO 1994	DTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	1 885.0 1 726.2	1 638.4 1 537.4	1 860.2 1 569.9	1 839.3 1 672.9	1 858.1 1 646.6	1 517.5 1 482.8	1 401.
3 Net new production 4	1995 1994	1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 856.5 1 555.0	1 835.5 1 659.5	1 854.1 1 633.5	1 513.8 1 469.1	1 390.
5 Net withdrawals 6	1995 1994	1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 856.5 1 555.0	1 835.5 1 659.5	1 854.1 1 633.5	1 513.8 1 469.1	1 390.
7 Less - Field uses B	1995 1994	39.3 43.0	35.1 39.3	36.6 36.0	37.0 24.4	41.7 25.1	32.7 13.9	13.
9 - Shrinkage 0	1995 1994	141.1 152.3	123.4 140.1	129.4 141.3	129.4 154.9	141.9 152.7	114.3 143.6	136.
1 — Plant uses 2	1995 1994	62.6 66.4	55.3 48.6	57.4 57.6	58.1 49.1	64.7	51.4 1.4	1.
3 — Adjustment 4	1995 1994	2.3	-17.9 - 115.0	6.3 20.3	5.5 -3.4	-7.1 2.0	-1.9 2.8	-1.
5 Total marketable gas 6	1995 1994	1 636.3 1 446.1	7 439.0 1 408.5	1 626.8 1 299.8	1 605.5 1 434.5	1 612.9 1 453.7	1 317.3 1 307.4	1 241.
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY	199 5 1994	1 636.3 1 446.1	1 439.0 1 408.5	1 626.8 1 299.8	1 605.5 1 434.5	1 612.9 1 453.7	1 317.3 1 307.4	1 241.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	- 172.2 - 193.5	-53.2 - 198.7	- 159.4 - 186.0	10.9 101.9	106.6 175.0	239.6 271.7	144.
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	254.3 -0.3	3.4 150.4	99.0 45.5	60.5 32.0	101.0 32.2	-79.7 -30.4	67.
7 Exports 8	1995 1994	649.3 675.5	684.8 595.0	721.1 606.2	737.2 609.2	668.0 585.9	612.5 450.4	471.
9 Direct sales 0	1995 1994	267.0 241.2	256.4 234.5	337.3 236.7	281.5 196.8	248.2 189.0	172.2 185.1	166.
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 — Quebec 4	1995 1994	_	-	=	Ξ	Ξ	_ = :	
5 - Ontario 6	1995 1994	123.1 136.4	119.3 120.8	114.9 133.3	108.3 135.4	105.0 133.2	89.4 126.9	137.
7 — Manitoba 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1	Ξ	
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
1 - Alberta 2	1995 1994	63.5 110.8	56.4 87.1	72.2 88.9	66.7 83.9	89.2 75.8	74.4 54.0	55.
3 - British Columbia 4	1995 1994	451.3 476.0	371.9 419.4	441.7 375.2	340.4 275.3	294.9 262.6	208.9 249.8	198.
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	Ξ	=	=	=	=	=	
7 Total sales 8	1995 1994	637.9 723.2	547.6 627.3	628.8 597.4	515.4 494.6	489.1 471.6	372.7 430.7	391.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	1 636.3	1 439.0 1 408.5	1 626.8	1 605.5	1 612.9 1 453.7	1 317.3	1 241.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnements :	
1 464.8	1 476.3	1 557.8	1 798.2	1 855.2	10 598.5 9 635.8	1995 1994	Production originals bruts	1 2
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	10 576.4 9 547.2	1995 1994	Production originals netts	3
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	10 576.4 9 547.2	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
38.3	21.7	37.0	36.2	43.9	222.4 181.7	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					779.5	1995	- Pertes lors de traitement	9
111.2	132.2	140.6	127.2	154.2	884.9 349.5	1994	- Utilisation dans les usines	10
43.0	48.7	49.5	57.0	69.2	223.1	1994	- Rectifications	12
-38.6	-27.7	-74.7	-1.2	-1.7	-92.5	1994		14
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	9 237.8 8 350.0	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Importations	1 <i>7</i> 18
-	_	_	_	_	_	1995 1994	Autres arrivages	19 20
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	9 237.8 8 350.0	199 5 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
174.0	188.2	40.9	- 154.8	- 167.3	-27.7 -29.6	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
36.8	4.4	72.6	302.0	168.2	438.5 229.4	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
478.9	523.1	572.6	556.4	658.4	4 072.9 3 522.2	1995 1994	Exportations	27 28
209.4	165.0	268.5	282.3	279.8	1 562.6 1 283.3	1995 1994	Ventes directes	29 30
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
131.7	118.5	142.3	128.6	130.6	660.0 786.0	1995 1994	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Manitoba	37 38
_	-	_	_	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
41.7	46.9	37.6	68.9	73.1	422.4 500.5	1995 1994	- Alberta	41 42
220.3	241.3	255.7	381.7	442.9	2 109.1 2 058.3	1995	- Colombie-Britannique	43
220.3	24110	2311	03117	17217	2 03010	1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1994		46
393.7	406.7	435.6	579.2	646.6	3 191.5 3 344.8	1995 1994	Total des ventes	47 48
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	9 237.8 8 350.0	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	17.3 18.7	15.3 16.3	16.4 15.3	15.1 16.3	16.6 15.9	11.9 15.7	15.0
3 Net new production 4	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	11.7 15.6	14.7
5 Net withdrawals 6	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	11.7 15.6	14.7
7 Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	Ξ	_
9 - Shrinkage	1995 1994	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.5
1 - Plant uses	1995 1994	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.3
3 - Adjustment	1995	=	-	=		=	=	
5 Total marketable gas	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	
7 Imports	1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.3	13.9
8 9 Other receipts	1994	-	-	-	-	-	-	-
0	1994	-	-	Ξ	-	Ξ		-
1 TOTAL NET SUPPLY	199 5 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	13.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	Ξ	_	_	Ξ	-	-	-
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	-
7 Exports	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
9 Direct sales	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	_
1 Sales - New Brunswick	1995 1994	_	-	-	_	_	-	_
3 - Quebec	1995 1994	Ξ	· -	-	Ξ	_	-	_
5 - Ontario	1995	=	-	-	-	-	-	
7 — Manitoba 8	1995	-	_	=	_	-	-	
9 - Saskatchewan	1994	_	-	-	-	-	-	_
1 ~ Alberta	1994	-	-	-	-	-	-	-
2 - British Columbia	1994	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	-
5 - Northwest Territories	1994	6.3	5.4	4.9	4.8	4.4	10.2	3.0
6	1994	10.2	9.4	9.0	10.3	9.9	10.4	10.9
7 Total sales 8	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	13.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1	13.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnements :	
9.8	12.0	19.5	17.6	15.5	92.6 98.2	1995 1994	Production originals bruts	1 2
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	91.4 96.7	1995 1994	Production originals netts	3
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	91.4 96.7	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.2	0.1	1.0	0.9	0.5	3.5 4.5	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
0.3	0.3	0.9	0.4	0.4	2.9 3.1	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
	-	-	-	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	85.0 89.1	1995 1994	Total du gaz marohand	15 16
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Importations	17 18
-		_	-	-		1995 1994	Autres arrivages	19 20
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	85.0 89.1	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
							Variations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	-	-	1994		24
-	-	-	-	-	-	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	~	-	-	1994	Exportations	27 28
-	-	-	***	-	-	1994	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	**	1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	_	~	-	-	_	1995 1994	- Québec	33 34
_	-	-	-	_	-	1995 1994	- Ontario	35 36
_		_	_		_	1995 1994	- Manitoba	37 38
						1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	•		1994		40
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
1.0	1.0	6.6	5.4	3.5	22.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	62.1 59.2	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	85.0 89.1	1995 1994	Total des ventes	47 48
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	85.0 89.1	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	69 50

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995 1994	40.8 43.4	36.5 37.6	39.4 38.5	37.4 40.0	39.3 41.4	19.4 38.9	30.5
3 Net new production 4	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	30.4
5 Net withdrawals 6	1995 1994	40.7	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	30.4
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
9 - Shrinkage 0	1995 1994	6.6 7.0	5.9 6.2	6.5 6.4	6.3	6.4	3.1 6.5	5.0
1 - Plant uses 2	1995 1994	2.3	2.0	1.6 1.1	0.9	2.2	1.7	1.5
3 — Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
5 Total marketable gas 6	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	23.9
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 Other receipts	1995 1994	- :	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	
TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	23.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	- :	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
7 Exports	1995 1994	-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Direct sales	1995 1994	-	Ξ		Ξ	Ξ	·	-
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	=	-	
- Quebec	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	. =	
5 — Ontario 66	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
7 — Manitoba 8	1995 1994		=	Ξ	Ξ	-	Ξ	_
9 – Saskatohewan	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
1 - Alberta 2	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
3 — British Columbia	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	23.9
5 - Northwest Territories	1995 1994	:	=		Ξ	. =	Ξ	_
7 Total sales 8	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	23.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnements :	
40.5	39.6	41.6	39.0	40.2	212.8	1995	Production originale brute	1
40.5	37.6	41.6	39.0	40.2	212.2	1994	Production originals netts	3
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	239.2	1994	rroduction originals netts	4
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	212.2 239.2	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.8	6.4	6.7	6.4	6.6	34.8 39.6	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
1.0	1.8	2.5	1.8	2.0	10.7 8.3	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	166.7 191.3	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Importations	17 18
-		-	-	-	-	1995 1994	Autres arrivages	19 20
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	166.7 191.3	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						1005	Variations des stocks des distributeurs	. 27
-	-	-	-	-	-	1994	ANTIGUES AND SERVES AND ATTENDATIONS	24
-	-	-	-	•	***	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	~	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	-	-	-	-	_	1995 1994	- Québec	33 34
_	_	-	-	_	_	1995 1994	- Ontario	35 36
_	-	_	-	-		1995 1994	- Manitoba	37 38
	_					1995 1994	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	_	_	1995	- Alberta	41
100	-	-		40		1994		42
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	166.7 191.3	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	166.7 191.3	1995 1994	Total des ventes	47 48
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	166.7 191.3	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	cubic metres	at 101.325	kilopascals a	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995 1994	Ξ	=	-	Ξ	=	Ξ	
3 Net new production	1995 1994	-	-	Ξ	- :	Ξ	Ξ	_
5 Net withdrawals	1995	-	=	-	=	-	_	
7 Less - Field uses	1995 1994	_	Ξ	_	-	-	_	_
9 - Shrinkage	1995	-	=	Ξ		=	Ξ	
Plant uses	1995	_	_	_	_	_	_	
13 - Adjustment	1994	-	_	_	_	_	-	~
14 15 Total marketable gas	1994 1995		-	-		-		_
7 Imports	1994	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	•
18 19 Other receipts	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1994	- 61.3	45.8	- 53.7	- 34.3	49.7	- 57.4	-
22	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	=	-	Ξ	=	=	-	-
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	~	Ξ	Ξ	-	-	_	-
27 Exports 28	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ.	Ξ	=	-
29 Direct sales 30	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
11 Sales – New Brunswick 22	1995 1994	Ξ	-	_	-	=	Ξ	_
33 — Quebec	1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	_
35 - Ontario 36	1995 1994	52.8 102.7	43.7 145.4	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	53.4
7 — Manitoba 8	1995 1994	=	=	Ξ	Ξ	-	_	
59 – Saskatchewan	1995	=	=	Ξ	-	:	=	_
1 - Alberta	1995	Ξ	_	:	-	-	-	
3 - British Columbia	1995	8.5	2.1	-	-	-	-	9.2
5 - Northwest Territories	1995	-	-		-	-	-	7.2
7 Total sales	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	-
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	61.3	151.1 45.8	284.8 53.7	58.1 34.3	48.5 49.7	83.9 57.4	62.6
50	1994	110.6	151.1	284.8	38.1	48.5	83.9	62.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to June
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

						1995 P	Approvisionnements :	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
-	-	-	-	-	-	1995 P 1994	roduction originals netts	3
_	_	_	_	_		1995 P 1994	rélèvements nets	5
						1995 M	pins - Utilisation dans les chantiers	7
_	_	_	~	-	_	1995	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1994		10
-	-	-	-	-	-	1994	- Utilisation dans les usines	12
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
				-		1995 To	otal du gaz marchand	15 16
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	302.2 737.0	1995 I: 1994	mportations	17 18
	_				_	1995 A	utres arrivages	19
_	_				302.2	1995 T	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	737.0	1994		22
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1995 V. 1994	ariations des stocks des distributeurs	23 24
-	-	_	_	_	_	1995 P	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	_	_	_	_	_	1995 E:	<pre>cportations</pre>	27 28
						1995 V	entes directes	29
-	-	-		-	-	1994 1995 U	entes - Nouveau-Brunswick	30
***	~	-	-		-	1994		32
100	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
30.8	45.1	39.5	47.7	62.3	291.6 723.4	1995 1994	- Ontario	35 36
_	_	_				1995 1994	- Manitoba	37 38
			-	-		1995	- Saskatchewan	39
-	-		-	-	-	1995 1994		40
-	-	-	-	-	-	1995 1994 1995 1994	- Alberta	40 41 42
-	- -	· _	2.0	11.4	- 10.6 13.6	1995 1994 1995		40
-	-	-	2.0	11.4		1995 1994 1995 1994 1995	- Alberta	40 41 42 43
- - - 30.8	- - - - 68.1		-	-	13.6	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	- Alberta - Colombie-Britannique	40 41 42 43 44
30.8	- - - 45.1	39.5		11.4	13.6	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1996	 Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest 	40 41 42 43 44 45 46

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

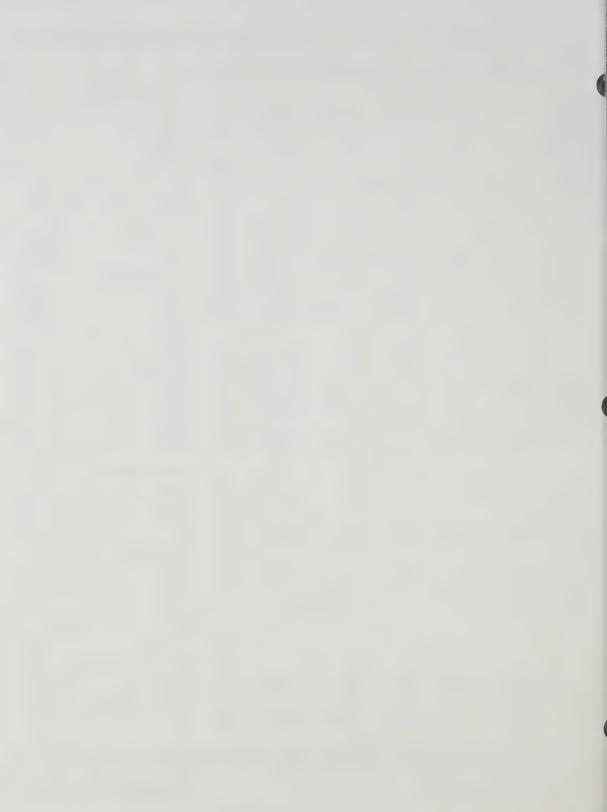
			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions	le mètres cub	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1995 1994	333.0 296.2	300.0 271.0	320.5 289.0	303.9 298.3	263.8 248.6	256.6 300.1	279.3
3 4	Flared (2)	1995 1994	4.0 2.9	3.5 2.6	4.0 3.1	3.9 3.2	3.5 0.1	4.0 2.7	3.0
5 6	Plant fuel (2)	1995 1994	37.7 37.5	34.3 33.9	37.1 36.6	36.5 29.1	32.5 10.4	31.3 20.4	26.2
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	988		
7		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	
8	Manitoba	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9	Saskatchewan	1995 1994	4.6	4.6	4.6 4.5	4.6 4.6	4.5 4.2	3.9 3.9	4.0
11	Alberta	1995 1994	857.6 694.5	732.7 654.4	812.7 664.7	864.8 592.1	791.0 585.6	715.2 537.6	655.1
13	British Columbia	1995 1994	28.3 27.9	26.7 24.0	29.8 26.8	25.3 28.1	27.4 27.1	25.6 21.2	19.0
15 16	Canada	1995 1994	890.7 727.2	764.2 682.6	847.3 696.2	894.9 625.0	823.1 617.1	744.8 562.9	678.3
	Butane								
17	Manitoba	1995 1994	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0 • 1 0 • 1	0.1
19	Saskatchewan	1995 1994	3.9 3.9	3.6 3.4	3.9 3.8	3.9 3.9	4.0 3.7	3.5 3.5	3.5
21	Alberta	1995 1994	509.8 388.3	428.0 363.8	459.3 351.3	450.6 342.2	431.2 338.1	402.8 278.5	332.5
23 24	British Columbia	1995 1994	19.1 17.3	17.5 14.9	20.0 16.7	18.0 18.8	17.6 18.0	17.5 16.7	15.1
25 26	Canada	1995 1994	532.9 409.6	449.2 382.2	483.3 371.9	472.6 365.0	452.9 359.9	423.9 298.8	351.2
	Ethane (before solvent f	lood)							
27 28	Manitoba	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	_	=	_
29	Saskatohewan	1995 1994	Ξ	-	_	=	Ξ	Ξ	-
31	Alberta	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	643.9
33	British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
35 36	Canada	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	643.9
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1995					_		
38		1994	-	Ξ.	Ξ	Ξ.	=	Ξ	-
39 40	Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	=	-	-	=	-
41 42	Alberta	1995 1994	605 127 610 949	535 752 553 074	567 728 616 542	559 198 546 650	539 115 569 759	551 603 604 747	615 291
43 44	British Columbia	1995 1994	63 881 46 909	36 597 52 640	42 665 57 407	52 066 55 901	77 616 55 082	58 935 51 647	43 322
45	Canada	1995	669 008	572 349 605 714	610 393 673 949	611 264 602 551	616 731	610 538	658 613

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

bic metres -		Novembre	Décembre	Jan. à Juin	1		
	millions de	mètres cubes					
						Utilisation en recyclage	
246.4	305.8	316.9	338.5	1 777.8 1 703.2	1995 1994	Pertes (1)	1 2
1.4	3.0	3.7	4.1	22.9 14.6	1995 1994	Gaz brûlê (2)	3 4
14.7	33.2	23.3	33.1	209.4 167.9	1995 1994	Consommation (2)	5 6
uhic matrac	_ millione do	mätras subas					
0 D Z 0 110 C 1 0 0						Propane	
0.2	0.2	0.2	0.2	1.1 1.2	1995 1994	Manitoba	7 8
4.6	4.6	4.6	4.6	26.8 25.8	1995 1994	Saskatchewan	9 10
565.9	647.0	726.7	743.7	4 774.0 3 728.9	1995 1994	Alberta	11 12
25.4	29.1	26.3	27.3	163.1 155.1	1995 1994	Colombie-Britannique	13 14
596.1	680.9	757.8	775.8	4 965.0 3 911.0	1995 1994	Canada	15 16
						Butane	
0 - 1	0.1	0.1	0.1	0.6	1995 1994	Manitoba	17 18
3.9	3.9	3.9	3.9	22.8	1995 1994	Saskatchewan	19
306.1		406.0		2 681.7	1995	Alberta	21 22
				109.7	1995	Colombie-Britannique	23 24
				2 814.8	1995	Canada	25
327.4	334.3	427.9	458.1	2 187.4	1224		26
					4005		
-	-	-	-	=	1994	manitoba	27 28
-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Saskatchewan	29 30
714.8	849.7	786.5	885.0	4 797.3 4 424.8	1995 1994	Alberta	31 32
_	_	-	-	Ξ	1995 1994	Colombie-Britannique	33 34
714.8	849.7	786.5	885.0	4 797.3 4 424.8	1995 1994	Canada	35 36
- Tonne métr	ique					Services.	
					1995		37
-	-	-	-	Ξ	1994		38
-	-	-	-	=	1995	Saskatchewan	39 40
544 417	628 362	615 437	600 511	3 358 523 3 501 721	1995 1994	Alberta	41 42
45 084	49 573	64 526	70 841	331 760 319 586	1995 1994	Colombie-Britannique	43 44
589 501	677 935	679 963	671 352	3 690 283 3 821 307	1995 1994	Canada	45 46
	1.4 14.7 ubic metres 0.2 4.6 565.9 25.4 596.1 0.1 3.9 306.1 17.4 327.4 - 714.8 - 714.8 - 714.8 - 714.8 - 714.8	1.4 3.0 14.7 33.2 ubic metres - milliers de 0.2 0.2 4.6 4.6 565.9 647.0 25.4 29.1 596.1 680.9 0.1 0.1 3.9 3.9 306.1 371.3 17.4 19.0 327.4 394.3 714.8 849.7 - Tonne métrique 544 417 628 362 45 084 49 573	1.4 3.0 3.7 14.7 33.2 23.3 ubic metres - milliers de mêtres cubes 0.2 0.2 0.2 4.6 4.6 4.6 565.9 647.0 726.7 25.4 29.1 26.3 596.1 680.9 757.8 0.1 0.1 0.1 3.9 3.9 3.9 306.1 371.3 406.0 17.4 19.0 17.9 327.4 394.3 427.9	1.4 3.0 3.7 4.1 14.7 33.2 23.3 33.1 ubic metres - milliers de mètres cubes 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 4.6 4.6 4.6 4.6 565.9 647.0 726.7 743.7 25.4 29.1 26.3 27.3 596.1 680.9 757.8 775.8 0.1 0.1 0.1 0.1 0.1 3.9 3.9 3.9 3.9 306.1 371.3 406.0 435.4 17.4 19.0 17.9 18.7 327.4 394.3 427.9 458.1	1.4 3.0 3.7 4.1 14.6 14.7 33.2 23.3 33.1 209.4 167.9 168.0 167.9 19.0 16.6 16.6 16.6 16.7 10.2 0.2 0.2 0.2 0.2 1.1 1.4 6.6 4.6 4.6 4.6 25.8 26.8 25.8 26.5 9 647.0 726.7 743.7 3728.9 25.4 29.1 26.3 27.3 155.1 25.4 29.1 26.3 27.3 155.1 25.6 680.9 757.8 775.8 3911.0 0.1 0.1 0.1 0.1 0.1 0.6 3.9 3.9 3.9 3.9 22.2 306.1 371.3 406.0 435.4 2681.2 26.8 27.4 394.3 427.9 458.1 2814.8 2814.8 2814.8 2814.8 2849.7 786.5 885.0 4797.3 714.8 849.7 786.5 885.0 4797.3 714.8 849.7 786.5 885.0 4797.3 4797.3 544 417 628 362 615 437 600 511 3 501 721 45 084 49 573 64 526 70 841 331 760 319 586 3 690 283	1.4 3.0 3.7 4.1 14.6 1995 14.7 33.2 23.3 33.1 209.4 1995 14.7 33.2 23.3 33.1 167.9 1994 14.6 4.6 4.6 4.6 4.6 25.8 1995 4.6 4.6 4.6 4.6 25.8 1995 565.9 647.0 726.7 743.7 3 728.9 1994 25.4 29.1 26.3 27.3 163.1 1995 596.1 680.9 757.8 775.8 3 911.0 1995 3.9 3.9 3.9 3.9 2.2 1994 3.0 1 0.1 0.1 0.1 0.1 0.6 1995 3.9 3.9 3.9 3.9 2.2 1994 3.0 1 371.3 406.0 435.4 2 681.7 1995 3.7 14.8 849.7 786.5 885.0 4 242.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 424.8 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 977.3 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 977.3 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 977.3 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 4 977.3 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 9 977.3 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 9 977.3 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 9 977.3 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 9 977.3 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 9 977.3 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 9 977.3 1995 714.8 849.7 786.5 885.0 9 977.3 1995	1.4 3.0 3.7 4.1 22.7 1995 Gaz brülé (2) 14.7 33.2 23.3 33.1 167.9 1995 Disc metres - milliers de mètres cubes Propane 0.2 0.2 0.2 0.2 1.1 1995 4.6 4.6 4.6 4.6 26.8 1995 Saskatchevan 25.4 29.1 26.3 27.3 155.1 1996 Disc metres - milliers de mètres cubes Propane 1.1 1995 Manitoba Saskatchevan 25.4 29.1 26.3 27.3 155.1 1995 Saskatchevan 25.4 29.1 26.3 27.3 155.1 1995 Saskatchevan 25.4 29.1 26.3 27.3 155.1 1996 Canada Butane 0.1 0.1 0.1 0.1 0.6 1995 3.9 3.9 3.9 3.9 22.2 1994 306.1 371.3 406.0 435.4 2 062.2 1996 306.1 371.3 406.0 435.4 2 062.2 1996 307.4 394.3 427.9 438.1 2 187.4 1995 Canada Ethane (avant deplac. misoif Manitoba Canada 27.4 394.7 786.5 885.0 4 797.3 1995 Canada Tival 849.7 786.5 885.0 4 797.3 1995 Canada Saskatchevan 714.8 849.7 786.5 885.0 4 727.3 1995 Canada Saskatchevan 24.7 1995 Alberta Canada Cana

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
refevant de leur juridiction représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentames et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	MET	HOD OF P	AYMENT:	(h)		
MAIL TO: Statistics Canada Deretions and integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 Please print) Company Department Attention Address City (1-800-267-6677 Charge to VISA or Master-Card. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. INTERNET: order@	VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order	(Check	lease charge ard Number ayment end lease make clease cl	e my:	VISA New yorder payal ta – Publication:	E E	MasterCard
	Phone F nsure that all Information is o	ax completed.	Ā	uthorized Si	gnature			
			Date of Issue	An	nual Subsc	ription		
Catalogue Number	Title		or indicate an "S" for ubscriptions	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
GST Registration Cheque or money	R121491807 order should be made pay		n US dollar	s.	(Ca	SUBTOTAL DISCOUNT (if applicable GST (7%) d applicable nadian clients GRAND TOTA	PST only)	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À:	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	MOD	ALITÉS D	F PAIFME	NT.		
Statistique Canada Opérations et Intégra Direction de la circul 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6 (Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Code postal	lation l'exténeur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. INTERNET: order@1 Fonction Province ((613) 951-1584 VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.	(Coche	ALITÉS D ez une seule euillez déb o de carte ignature aiement inc aiement inc euillez faire p ecceveur géné du bon d feuillez joindre	case) iter mon co	chèque ou ma	Date	
·	illez vous assurer de remplir le bon a		Si	ignature de	la personne	e autorisée		
			dition nandée		nement an			
Numéro au catalogue	Titre	-A"	ou nscrire pour les nnements	Canada \$	Étata- Unia à US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
➤ Veuillez note	er que les prix au calalogue po	ur les ÉU. et les autre	s pays so	ont		TOTAL		
donnés en d	ollars américains.					RÉDUCTION (s'il y a lieu		
TPS Nº R12				6	et la	TPS (7 %) a TVP en vig canadiens s	ueur.	
	u mandat-poste doit être établi à néral du Canada — Publications.	prore du			T	OTAL GÉNÉI	RAL	
Les clients ca clients à l'étra	anadiens paient en dollars canadi anger paient le montant total en c	ens et ajoutent la TPS d dollars US tirés sur une	e 7 % et	la TVP en	vigueur. Le	8 P	F 093	238

MERCIODE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canad'ä

Don't let the changing world take you by surprise!

Ne soyez pas dépassé par les événements!



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, Canadian Social Trends. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, Canadian Social Trends combines painstaking research with dynamic prose on topics like ethnic diversity, low-income families, time-crunch stress, violent crime and much more—all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

A lasting record of changing times!

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust Canadian Social Trends to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue—subscribe today.

Canadian Social Trends (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.

Le vieillissement de la population. Les familles monoparentales. La diversification de la population active. Savez-vous comment les changements sociaux d'aujourd'hui vont se répercuter sur votre avenir, votre organisation, votre famille?

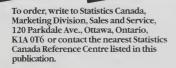
Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales canadiennes*, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans Tendances sociales canadiennes. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

Un dossier permanent d'une époque en évolution!

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances sociales canadiennes* pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.



If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard. The 1994 Statistics Canada Catalogue is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the Catalogue will point you in the right direction.

From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...

The *Catalogue* puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The *Catalogue* has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dogeared comers.

Order today – you'll be lost without it.

1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

Write to:

Statistics Canada Marketing Division Sales and Service 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 0T6

Fax: (613) 951-1584 Call toll-free: 1-800-267-6677

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le Catalogue de Statistique Canada 1994 est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines, en constante évolution, du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le Catalogue vous mettra sur la bonne piste.

Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines –vous trouverez tout dans ce document.

Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada:

- M descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cαrtes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
 - produits électroniques sur

conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour les produits électroniques et les recherches en direct:

système d'onglets pour chaque section - pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

...maintes et maintes fois

Pour garantir que le *Catalogue* puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPF.

Écrivez à :

Statistique Canada Division du marketing Vente et service 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584

Appels sans frais : 1-800-267-6677

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).







Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

July 1995

Catalogue 26-006 Mensuel

Production de pétrole brut et de gaz naturel

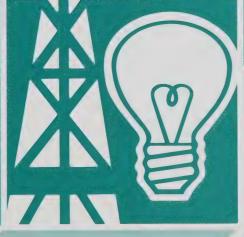
Juillet 1995



Government

Publications





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winniped	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

National Enquiries Line	1-800-263-1136
National Telecommunications	
Device for the Hearing	
Impaired	1-800-363-7629
National Toll-free Order-only	
Line (Canada and United	
States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans	
frais pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6.

```
(1-613-951-7277)
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)
```

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

July 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Juillet 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A OT6.

October 1995

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 47, No. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the clitizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Octobre 1995

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 47, no. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	PA	GE
ligl	nlights	5	Faits saillants	5
l'ab.	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10		10
	Manitoba	12		12
	Saskatchewan	14		14
	Alberta	16		16
	British Columbia	18		18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36		36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3	. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		 Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de 	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ata Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Catalogue

	Publications mensuelles
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-002	Statistiques du charbon et du coke
45-004	Produits pétroliers raffinés
55-001	Transport de pétrole par pipeline
55-002	Services de gaz
57-001	Statistiques de l'énergie électrique
57-601	Guide statistique sur l'énergie
	Publication trimestrielle
57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
	Publications annuelles
26-206	Mines de charbon
26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
55-201	Transport de pétrole par pipeline
57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri-
	45-002 45-004 55-001 55-002 57-001 57-601 57-601 57-202 57-204

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

July 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1995 amounted to 9.8 million cubic metres compared to 9.6 million cubic metres in July 1994, an increase of 1.8%. Imported crude for the same period amounted to 3.1 million cubic metres a decrease of 7.2% over July 1994.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 7.7 million cubic metres (59.9%) were sent to Canadian refineries and 5.3 million cubic metres (41.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.7% to 15.3 billion cubic metres from 14.9 billion cubic metres in July 1994. Marketable production for July amounted to 11.6 billion cubic metres, an increase of 2.9%.

The disposition of natural gas for July 1995 is as follows: 2.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1.7 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.4 billion cubic metres exported; 3.4 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 1.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Juillet 1995

En juillet 1995 la production de pétrole brut et d hydrocarbures équivalents s est chiffrée à 9,8 millions de mètres cubes comparativement à 9,6 millions de mètres cubes en juillet 1994, soit une augmentation de 1,8%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,1 millions de mètres cubes, soit une baisse de 7,2% depuis juillet 1994.

L utilisation de pétrole brut et déquivalents au cours du mois de juillet 1995 se répartit de la manière suivante: 7,7 millions de mètres cubes (59,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,3 millions de mètres cubes (41,3%) destinés à l exportation. La différence entre l approvisionnement et l utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,7% pour atteindre 15,3 miliards de mètres cubes contre 14,9 milliards de mètres cubes (en juillet 1994). En juillet 1995, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11,6 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 2,9%.

Au cours du mois de juillet 1995, l'utilisation du gaz naturel a se répartit de la façcon suivante: 2,9 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 1,7 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 1,7 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

		January	January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	res - millier:	s de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	2 183.5 1 940.3	1 989.0 1 756.9	2 216.5 1 951.5	2 118.0 1 884.4	2 230.9 1 977.9	2 207.4 1 936.2	2 294.7 2 040.1
3	Light and medium	1995 1994	4 613.7 4 564.7	4 157.0 4 133.1	4 615.9 4 653.2	4 332.9 4 562.1	4 336.9 4 555.4	4 344.0 4 341.8	4 538.5 4 633.0
5 6	Synthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 428.1 1 463.4
7 8	Crude bitumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	795.8 734.1
9	Total crude	1995 1994	8 818.9 8 277.9	7 846.3 7 631.9	8 604.5 8 541.6	8 586.5 7 973.2	8 614.4 8 427.0	8 779.4 8 311.2	9 057.1 8 870.6
11	Condensate	1995 1994	34.1 25.4	29.5 23.5	32.5 26.9	30.8 25.9	27.1 26.0	27.6 25.6	26.6 26.2
13	Pentanes plus	1995 1994	836.7 771.1	730.9 707.7	792.4 758.3	751.9 674.0	765.9 698.8	672.8 680.7	700.8 713.6
15	Total net withdrawals	1995 1994	9 689.7 9 074.4	8 606.7 8 363.1	9 429.4 9 326.8	9 369.2 8 673.1	9 407.4 9 151.8	9 479.8 9 017.5	9 784.5 9 610.4
17	Imports	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5
19	TOTAL SUPPLY	1995 1994	13 009.0 12 787.8	11 506.8 10 674.2	12 404.8 13 415.1	11 667.4 11 527.5	12 163.5 11 721.1	12 165.8 11 703.5	12 877.9 12 943.9
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	1 577.3 2 001.5	1 466.1 1 126.4	1 705.4 2 510.0	1 071.0 1 261.9	1 229.0 1 141.4	1 428.5 1 170.2	1 674.8 1 547.9
23	- Quebec	1995 1994	1 801.7 1 895.6	1 581.4 1 266.5	1 437.6 1 531.4	1 409.2 1 625.8	1 675.7 1 394.1	1 447.8 1 518.6	1 473.0 1 721.0
25	- Ontario	1995 1994	2 189.1 2 160.4	1 885.4 1 884.0	2 123.1 2 170.6	1 927.5 2 204.6	1 814.5 1 914.3	1 884.7 1 715.8	2 098.1 2 243.0
27	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
29	- Saskatchewan	1995 1994	285.4 288.9	262.1 254.7	274.8 287.9	287.3 297.2	225.0 212.4	86.6 89.4	261.8 298.3
31 32	- Alberta	1995 1994	1 865.9 1 668.0	1 657.0 1 588.1	1 796.7 1 772.2	1 059.3 1 592.1	1 424.0 1 612.4	1 956.5 1 629.8	1 900.3 1 884.6
33	- Brītish Columbia	1995 1994	456.7 486.0	354.2 406.8	402.8 439.8	406.7 418.3	431.4 437.6	424.6 437.6	279.4 480.8
35	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	17.1 19.2	21.4
37 38	Total to refineries	199 5 1994	8 194.1 8 517.2	7 222.4 6 542.2	7 758.5 8 729.5	6 178.4 7 417.1	6 812.2 6 728.5	7 245.8 6 580.6	7 708.8 8 195.5
39	Export to the United States	1995	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	5 434.8 4 567.4	5 315.9 4 869.3
11	Export to other countries	1995 1994	-	=	=	=	-	-	-
43 44	Total exports	1995 1994	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	5 434.8 4 567.4	5 315.9 4 869.3
45	Net inventory changes	1995 1994	- 363.1 - 454.4	180.0 - 142.3	116.8 93.1	311.1 - 438.3	-52.0 468.5	- 495.3 478.8	- 125.1 -35.0
17	Deliveries to other purchasers	1995	3.3	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2 15.4
19	Losses and adjustments	1995	11.0	- 194.3 -46.2	51.7 -45.7	-74.8 -23.9	-7.4 33.0	-22.0 67.4	-27.9 - 101.3
51	TOTAL DISPOSITION	1995	13 009.0 12 787.8	11 506.8 10 674.2	12 404.8 13 415.1	11 667.4 11 527.5	12 163.5 11 721.1	12 165.8 11 703.5	12 877.9 12 943.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August ,	September	October	November	December	Jan.	to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Juil

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

thousands of	cubic metres	- milliers d	e metres cube	S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
0.007.6		0.4/0.7			15 240.0	1995	Lourd	1
2 087.6	2 079.2	2 142.3	2 093.0	2 169.4	13 487.3 30 938.9	1994	Léger et médium	2
4 645.6	4 554.6	4 570.9	4 488.4	4 620.1	31 443.3	1994	reger at medium	4
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	9 213.7 8 480.7	1995 1994	Synthétique	5 6
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	4 914.5 4 622.1	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 B
8 866.7	8 650.2	8 565.4	8 463.2	8 803.1	60 307.1 58 033.4	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
26.1	29.5	28.7	28.9	34.2	208.2 179.5	1995 1994	Condensat	11 12
750.1	679.2	749.0	768.4	791.7	5 251.4 5 004.2	1995 1994	Pentanes plus	13 14
9 642.9	9 358.9	9 343.1	9 260.5	9 629.0	65 766.7 63 217.1	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	20 028.5 21 556.0	1995 1994	Importations	17 18
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	85 795.2 84 773.1	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
947.9	1 756.8	1 109.9	960.0	1 991.0	10 152.1 10 759.3	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 449.2	1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	10 826.4 10 953.0	1995 1994	- Québec	23 24
2 121.4	2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	13 922.4 14 292.7	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	=	1995 1994	- Manitoba	27 28
278.7	300.0	263.8	259.9	278.4	1 683.0 1 728.8	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
1 770.5	1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	11 659.7 11 747.2	1995 1994	- Alberta	31 32
442.0	473.3	461.0	412.0	427.5	2 755.8 3 106.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	120.8 122.7	1995 19 9 4	- Territoires du NO	. 35 36
7 027.8	7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	51 120.2 52 710.6	1995	Total livré aux raffineries	37 38
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 201.0	35 354.9 32 137.5	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	80.3	Ξ	1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	35 354.9 32 137.5	1995	Exportations totales	43 44
-13.6	111.1	267.0	-64.8	- 124.6	- 427.6 -29.6	1994	Variations nettes des stocks	45 46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	11.4 75.0	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-89.5	-30.7	-32.9	39.1	-6.0	- 263.7 - 120.4	1994	Pertes et rectifications	49 50
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	85 795.2 84 773.1	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millie	rs de mêtres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	=	=
3	Light and medium	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
5		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
7 8	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	
9	Total orude	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
11		1995 1994	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	Ξ	=
13 14		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
15 16	Total net withdrawals	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
17 18	Imports	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
19 20	TOTAL SUPPLY	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	57.4 77.3	=
23 24	- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 26	- Ontario	1995 1994	Ξ	Ξ	Ī	=	Ξ	Ξ	=
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
29 30	~ Saskatchewan	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 32	- Alberta	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ		-	-
33 34	- British Columbia	1995 1994	=	Ξ	=	=	Ξ	1 2	=
35 36	- N.W. Territories	1995	_	_	-	-	-	Ξ	_
37 38	Total to refineries	199 5 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	57.4 77.3	:
	Export to the United States	1995	=======================================	=====	-	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	74.0 77.7
	Export to other countries	1995	=	=	:	:	-	-	-
43 44		1995 1994		:	:	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	74.0 77.7
45 46		1995 1994	98.4 -29.3	-36.3 -22.8	9.7 114.2	-37.4 -55.3	-13.1 -20.5	63.5 -14.1	46.9
47 48	Deliveries to other purchasers	1995 1994	Ξ	Ξ	_	Ξ	=	-	-
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	Ξ	=	_	-	Ξ	-	-
	TOTAL DISPOSITION	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	792.0 722.9	1995 1994	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	792.0 722.9	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Condensat	11
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Pentanes plus	13 14
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	792.0 722.9		Total prélèvements nets	15 16
_	_	-	_	-	-	1995 1994	Importations	17 18
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	792.0 722.9	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
103.5	88.1	-	99.7	77.7	436.5 381.6	1995 1994 1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22 23
-	-	-	-	-	=	1994	– Québec	24
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	— Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	=	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	• -	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO	35 36
103.5	88.1		99.7	77.7	436.5 381.6	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
79.8	76.9	~	79.5	_	223.8 297.9	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	80.3	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
79.8	76.9	•	79.5	80.3	223.B 297.9	1994	Exportations totales	43 44
-20.4	-48.6	131.8	-73.6	-84.3	131.7 43.4	1994	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	-	1994	Pertes et rectifications	49 50
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	792.0 722.9	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	oes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994		=	-	Ξ.	Ξ	Ξ	=
3 4	Light and medium	1995 1994	22.1 22.2	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
5	Synthetic	1995 1994	-	Ξ	-	Ξ	=	=	-
7 8	Crude bitumen	1995 1994	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
9	Total crude	1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
	Condensate	1995	=		=	=	_	_	-
	Pentanes plus	1995	:			=	=	Ξ	-
	Total net withdrawals	199 5 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2	24.4	25.1 22.4
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	_	-
19	TOTAL SUPPLY	1994 1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
	Disposition:	1774		21.2	23.0	£1.7	20.7	22.7	22.7
21		1995				_	_		
22		1994	-		=	Ξ.	Ξ	Ξ	=
23	- Quebec	1995 1994	-	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	=
25 26	- Ontario	1995 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
27 28	- Manitoba	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	·	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	=
31 32	Alberta	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	_	=	Ξ
33 34	- Brîtîsh Columbia	1995 1994	-	-	Ξ	-	=	Ī	=
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
37 38	Total to refineries	1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2	24.4 22.7	25.1 22.4
39 40	Export to the United States	1995 1994	-	Ξ	-	Ξ	=	=	-
41 42	Export to other countries	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
43 44	Total exports	1995 1994	:	:	•	:	:	:	:
45 46	Net inventory changes	1995 1994	:	=	=	Ξ	=	Ξ	:
47 48		1995 1994	=			~	- Care - Care	Ξ	-
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
51 52	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-		Lourd	1
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	172.1		Léger at médium	3
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	157.7	1994		4
-	-	-	-	-	Ξ	1994	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	**	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	172.1 157.7	1995	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Condensat	11 12
_	_	_	_	_	-	1995 1994	Pentanes plus	13 14
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	172.1 157.7		Total prélèvements nets	15 16
611.7	2017	20.1	20.2	22.0			Importations	17
-	-	-	-	-	=	1994	Importations	18
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	172.1 157.7	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994	nav rational and a reconstruction	22
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	23 24
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	172.1 157.7	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
_	-	-	_	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
_	_	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
_	-	-	-	-	=	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Territoires du NO	. 35 36
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	172.1 157.7	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
_	_	_	_	_	Ξ	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
					_		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
-		•	•	•	:	1994	Exportations totales	44
-	-	-	-	-	Ξ	1995	Variations nettes des stocks	45 46
_	-	-	-	-	-	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	172.1 157.7	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	=	:
3		1995 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	51.6 52.8	54.5 55.
5		1995 1994	=	Ξ	_	Ξ	-	Ξ	:
7	Crude bitumen	1995 1994		Ξ	Ē	Ξ	Ξ	Ξ	
9	Total crude	1998 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	51.6 52.8	54. 55.
11	Condensate	1995	0.1	0.1	0.1	0 · 1 0 · 1	0 · 1 0 · 1	0.1	0.
		1995			-	Ξ.	=	_	
	Total net withdrawals	1995	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	54. 55.
	Imports	1995	-		= =====================================	=	Ξ	=	
	TOTAL SUPPLY	1995	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	54. 55.
	Disposition:	1994	25.0	4,.,	34.3	31.4	24.2	32.7	55.
21		1995	-	-	-	-	_	_	
22 23	- Quebec	1994	-	-	-	-	-	-	
24	- Ontario	1994	12.6	- 25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.
26	- Manitoba	1994	16.3	15.3	12.3	11.2	15.8	10.6	14.
28	~ nanitopa	1994	Ξ.	=	Ξ.	-	=	=	
29 30		1995 1994	-	Ξ	-	Ξ	Ī	Ī	
31 32		1995 1994	Ξ	Ξ		Ī	Ξ	Ξ	
33 34	- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ī	=	-	=	=	
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
37 38	Total to refineries	1995 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	20.2 12.3	20.2 11.2	20.9 15.8	29.4 10.6	29. 14.
39 40	Export to the United States	1995 1994	44.6 39.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	31.4 38.8	22.3 41.7	25. 41.
41	Export to other countries	1995 1994	_	=	=	=	Ξ	=	
43 44	Total exports	1995	44.6 39.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	31.4 38.8	22.3 41.7	25. 41.
45 46		1995	0.3	1.4	0.4	=	-1.0 -0.1	0.6	-0. -0.
		1995	-		=	=	Ξ.	-	
	Losses and adjustments	1995	0.4	-1.3 -1.5	0.3	-0.1 0.4	-0.3	-	-0.
	TOTAL DISPOSITION	1995	57.9	51.8	56.0	51.8	51.3	51.7	54. 55.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August .	September	October	November	December	Jan. to July	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil	
thousands of	cubic metre	s - milliers	de mêtres cui	98		

usands of	cubic metres -	milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	374.4 372.7	1995 1994	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5
-	_	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	<i>7</i> 8
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	374.4 372.7	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7	1995 1994	Condensat	11 12
-	-	_	_	_	Ī	1995 1994	Pentanes plus	13 14
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	375.1 373.4	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	-	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	375.1 373.4	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994	- Québec	22
-	-	-	-	-	158.1	1994		24
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	95.9	1994	- Ontario	26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Manitoba	27 28
-	-	~	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO.	36
19.7	14.2	6.3	16.8	4.2	158.1 95.9	1994	Total livré aux raffineries	37 38
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	217.0 278.1	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	217.0 278.1	1995 1994	Exportations totales	43 44
-0.2	0.1	0.4	-	-1.2	0.7 2.3	1994	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.3	0.1	-0.3	0.1	0.3	-0.7 -2.9	1994	Pertes et rectifications	49 50
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	375.1 373.4	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatohewan

			January	February	March	April	May	June	Ju1y
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	sed		
Supply:									
Domestic pro									
1 Medium and H 2		1995 1994	1 029.3 910.6	931.6 824.9	1 046.2 928.6	978.6 890.2	1 053.5 959.4	1 061.1 939.2	1 085. 987.
3 Light 4		1995 1994	510.7 455.6	457.4 421.0	504.2 481.6	445.0 456.9	445.6 478.4	458.6 448.9	511. 490.
5 Synthetic 6		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Crude bitume B	n	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
9 Total orude 0		199 5 1994	1 540.0 1 366.2	1 389.0 1 245.9	1 550.4 1 410.2	1 423.6 1 347.1	1 499.1 1 437.8	1 519.7 1 388.1	1 596. 1 478.
1 Condensate 2		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 Pentanes plu 4	s	1995 1994	2.5 2.4	2.5 2.6	2.4	2.6 2.7	2.6 2.4	2.7 2.6	2
S Total net wi	thdrawals	199 5 1994	1 542.5 1 368.6	1 391.5 1 248.5	1 552.8 1 412.5	1 426.2 1 349.8	1 501.7 1 440.2	1 522.4 1 390.7	1 599 1 481
7 Imports		1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
TOTAL SUPPLY		1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 391.5 1 248.5	1 552.8 1 412.5	1 426.2 1 349.8	1 501.7 1 440.2	1 522.4 1 390.7	1 599 1 481
Disposition:									
1 To Refinerie 2	s - Atlantic	1995 1994	- \	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	
3	- Quebec	1995 1994	100	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	
5	- Ontario	1995 1994	273.2 157.2	260.7 238.5	431.4 225.4	409.4 195.3	241.8 255.5	278.7 219.1	334 244
7 B	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
	- Saskatchewan	1995 1994	109.9 138.1	92.1 124.2	169.7 162.5	156.6 142.2	143.2 124.7	40.5 63.1	170 191
1	- Alberta	1995 1994	25.0 41.5	12.6	11.1	5.6 13.4	10.0	43.0 34.0	4:
3	- British Columbia		-	=		Ξ	Ī,	Ξ	
5	- N.W. Territories		=	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	
7 Total to ref	ineries	1995 1994	408.1 336.8	365.4 392.0	612.2 403.4	571.6 350.9	395.0 407.3	362.2 316.2	55: 47:
	e United States	1995	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9	934.6 1 053.2	1 021.9	1 185.5 968.6	1 01:
o 1 Export to ot 2	her countries	1995	-	-	-	1 053.2	-	-	
² 3 Total export 4	s	1998 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 083.2	1 021.9	1 185.5 968.6	1 01
5 Net inventor		1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	1:
6 7 Deliveries t	o other purchasers	1995	-46.0	39.1	-28.0	-69.0	71.3	17.8	-5
B 9 Losses and a	djustments	1994	2.3	-6.8	74-1	-24.5	-22.0	10.2	;
0		1994	-39.8	-4.1	34.2	14.7	0.8	88.1	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					7 185.7	1995	Médium et lourd	1
1 000.8	987.3	1 012.0	979.1	1 019.8	6 440.8	1994		2
500.9	488.3	506.6	499.0	516.4	3 332.7 3 233.0	1995 1994	Léger	3
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 501.7	1 475.6	1 518.6	1 478.1	1 536.2	10 518.4 9 673.8	199 5 1994	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	_	-	Ξ	1995 1994	Condensat	11 12
2.4	2.5	2.3	2.3	2.3	18.0 17.6	1995 1994	Pentanes plus	13 14
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	10 536.4 9 691.4	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	=	1995 1994	Importations	17 18
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	10 536.4 9 691.4	199 5 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	=	1995 1994	Aux raffîneries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	23 24
206.7	285.5	263.6	240.7	288.5	2 229.6 1 535.2	1995 1994	- Ontario	25 26
_	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Manitoba	27 28
153.3	174.4	148.7	156.1	184.9	888.3 948.7	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
43.3	44.5	40.4	17-1	26.3	149.1 194.8	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	=	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
403.3	504.4	452.7	413.9	499.7	3 267.0 2 678.7	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	7 181.6 6 989.3	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ.	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	7 181.6 6 989.3	1995 1994	Exportations totales	43 44
41.7	93.1	3.5	-6.0	-53.2	47.4 -68.6	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-15.5	-40.3	22.5	10.2	-1.8	40.4 92.0	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	10 536.4 9 691.4	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	ibes		
Supply:									
Domestic productio	an:								
1 Heavy 2		1995 1994	1 154.2 1 029.7	1 057.4 932.0	1 170.3 1 022.9	1 139.4 994.2	1 177.4 1 018.5	1 146.3 997.0	1 209 1 052
3 Light and medium 4		1995 1994	3 604.0 3 685.2	3 255.5 3 352.0	3 574.2 3 688.9	3 383.7 3 574.4	3 384.8 3 551.2	3 384.8 3 379.1	3 512 3 590
Synthetic		1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 428 1 463
'Crude bitumen		1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	795 734
Total orude		1995 1994	6 779.9 6 487.8	6 013.2 6 025.9	6 516.6 6 648.7	6 658.7 6 095.3	6 608.8 6 463.4	6 759.1 6 409.3	6 94 <u>1</u> 6 840
Condensate		1995 1994	29.5 20.3	25.7 18.8	27.7 21.9	26.1 21.4	23.6 22.4	24.0 22.0	22
Pentanes plus		1995 1994	794.9 731.1	693.7 671.0	750.9 718.7	716.5 634.8	726.3 660.4	634.5 646.0	661 671
Total net withdraw	wals	1995	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 63 7 53
'Imports		1995	-	Ξ	=	Ξ	-	_	
TOTAL SUPPLY		1995	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 359.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 63 7 53
Disposition:									
To Refineries - At		1995	-	-	-	-	-		
2 3 – Qu		1994	60.9 59.7	39.4	- 48.7	98.4	87.9	132.9	54
- Qu		1994	70.8	59.0	-	-	1.4	1.0	6
5 – On 6		1995 1994	1 735.4 1 851.2	1 444.7 1 513.8	1 507.4 1 767.7	1 340.5 1 745.5	1 386.4 1 396.2	1 424.6 1 267.5	1 56 1 68
7 – Ma 3		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 - Sa		1995 1994	175.5 150.8	170.0 130.5	105.1 125.4	130.7 155.0	81.8 87.7	46.1 26.3	10
- A1		1995 1994	1 769.2 1 566.4	1 586.2 1 505.2	1 725.8 1 701.6	1 035.0 1 524.3	1 360.8 1 532.4	1 855.2 1 547.8	1 81 1 78
5 — Br	ritish Columbia	1995 1994	305.3 318.7	244.3 278.1	277.9 304.9	298.8 287.7	313.6 319.3	313.1 359.7	15
- N.	.W. Territories	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total to refinerie		1995 1994	4 045.1 4 018.8	3 484.6 3 486.6	3 664.9 3 899.6	2 903.4 3 712.5	3 230.5 3 337.0	3 771.9 3 202.3	3 71 4 00
Export to the Unit	ted States	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 14 3 63
Export to other ec	ountries	1995	-	=	Ξ	=	=	=	
Total exports		1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 14 3 63
Net inventory char	nges	1995	- 436.8 - 346.8	108.0	184.4	421.3 - 276.5	- 136.9 402.5	- 534.9 390.5	- 20 -3
Deliveries to other	er purchasers	1995	3.3	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	1
Losses and adjustm	ments	1995	32.8 46.6	- 169.9 -42.4	-28.0 -57.8	-78.9 -49.3	15.6 32.1	-23.1 44.7	-3 -8
TOTAL DISPOSITION		1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 417.6	7 63
		1994	7 239.2	6 715.7	7 389.3	6 751.5	7 146.2	7 077.3	7 5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Jul
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jui

thousands of	cubic metres	- m1111012 de	metres cubes	•				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					8 054.3		Lourd	1
1 086.8	1 091.9	1 130.3	1 113.9	1 149.6	7 046.5	1994		2
3 615.7	3 507.9	3 530.4	3 485.6	3 617.2	24 099.3 24 821.4	1995	Léger et médium	3
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	9 213.7 8 480.7	1995 1994	Synthétique	5 6
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	4 914.5 4 622.1	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 B
6 836.0	6 616.2	6 512.9	6 481.3	6 780.4	46 281.8 44 970.7	1994	Total pétrole brut	9
21.8	25.0	23.4	24.2	29.2	179.5 148.8	1995 1994	Condensat	11
713.5	644.3	711.5	728.4	751.5	4 978.6 4 737.6	1994	Pentanes plus	13 14
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	51 439.9 49 857.1	1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	=	1995	Importations	17 18
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	51 439.9 49 857.1	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	60.9	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
10.0	37.2	108.2	9.0	58.6	521.4 197.4	1995 1994	- Québec	23 24
1 649.5	1 496.6	1 447.1	1 529.0	1 513.7	10 405.6 11 226.2	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
125.4	125.6	115.1	103.8	93.5	794.7 780.1	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
1 672.4	1 510.1	1 562.2	1 478.6	1 548.6	11 146.5 11 165.2	1995 1994	- Alberta	31 32
298.7	329.5	340.5	276.0	303.3	1 948.2 2 235.7	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ.	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
3 756.0	3 499.0	3 573.1	3 396.4	3 517.7	24 816.4 25 665.5	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	27 494.8 24 280.2	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	27 494.8 24 280.2	1995 1994	Exportations totales	43 44
-33.1	74.9	143.7	45.7	1.5	- 596.6 -53.0	1994	Variations nettes des stocks	45 46
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	11.4 75.0	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-63.0	33.9	-92.8	20.1	16.3	- 286.1 - 110.6	1994	Pertes et rectifications	50
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	51 439.9 49 857.1	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metro	s - milliers	de mêtres cub	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	-	1 1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3	Light and medium	1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	162.5 161.2	161.8 149.1	168.2 170.7
5	Synthetic	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	=
7 8	Crude bitumen	1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	-
9	Total crude	199 5 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	162.5 161.2	161.8 149.1	168.2 170.7
11	Condensate	1995 1994	3.4 3.4	3.2 3.1	3.7 3.1	3.3 3.2	3.2 3.3	3.3 3.0	3.4 3.5
13	Pentanes plus	1995 1994	31.2 30.4	27.7 27.0	31.5 30.0	25.7 29.7	30.4 29.7	28.5 25.5	28.9 28.3
15	Total net withdrawals	199 5 1994	202.7 205.2	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	196.1 194.2	193.6 177.6	200.5
17	Imports	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
19	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	202.7 205.2	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	196.1 194.2	193.6 177.6	2.00.E
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	_ `	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
23	- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	
25	- Ontario	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
27	- Manitoba	1995 1994	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
29	- Saskatchewan	1995 1994	-	Ξ	 	Ξ	Ξ	=	-
31 32	- Alberta	1995 1994	71.7 60.1	58.2 53.6	59.8 55.1	18.7 54.4	53.2 52.9	58.3 48.0	44.2 63.1
33	- British Columbia	1995 1994	151.4 139.1	109.9 97.0	124.9 103.3	107.9 105.8	117.8 84.3	111.5 67.7	84.2 113.5
56	- N.W. Territories	1995 1994		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
37 38	Total to refineries	1995 1994	223.1 199.2	168.1 150.6	184.7 158.4	126.6 160.2	171.0 137.2	169.8 115.7	128.4 176.6
9	Export to the United States	1995 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	25.8 45.4	52.5 47.1
1 2	Export to other countries	1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	**
13	Total exports	199 5 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	25.8 45.4	52.5 47.1
15	Net inventory changes	1995 1994	-10.3 -36.9	11.0	-6.8 19.4	-17.7 -35.6	-8.1 17.4	7.0 20.5	16.4
7		1995 1994	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	-
9	Losses and adjustments	1995 1994	-24.3 -8.3	-15.9 2.1	5.4 -21.9	28.8 10.5	-0.8 0.1	-9.0 -4.0	3.2 -17.5
	TOTAL DISPOSITION	199 5 1994	202.7	188.5 185.3	214.2	192.7 188.3	196.1 194.2	193.6 177.6	200.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

August .	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	1 160.9 1 118.7	1995 1994	L éger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	1 160.9 1 118.7	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
3.4	3.4	3.7	3.5	3.6	23.5 22.6	1995 1994	Condensat	11 12
28.4	24.7	27.4	30.0	30.4	203.9	1995 1994	Pentanes plus	13 14
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 388.3 1 341.9	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	~	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 388.3 1 341.9	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994	MAX FATTINGFIES - MCIANCIQUE	22
-	-	-	-	-	=	1995 1994	- Québec	23 24
-	-	•	-	-	Ξ	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	=	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
54.8	46.8	48.4	51.2	64.5	364.1 387.2	1995 1994	- Alberta	31 32
143.3	143.8	120.5	136.0	124.2	807.6 710.7	1995 1994	- Colombie-Britannique	34
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO	36
198.1	190.6	168.9	187.2	188.7	1 171.7 1 097.9	1994	Total livré aux raffinaries	37 38
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	237.7 292.0	1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	~	-	-	-	Ξ	1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	237.7 292.0	1994	Exportations totales	43 44
2.6	-18.3	18.1	-7.0	12.1	-8.5 -9.0	1994	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-		1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-20.0	-6.6	-3.4	-4.7	-20.2	-12.6 -39.0	1994	Pertes et rectifications	50
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 388.3 1 341.9	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	95		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	-	-
3		1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146.3 154.7
5		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	=
7 8		1995 1994	-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 10		1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146.3 154.7
11		1995 1994	1.1	0.5 1.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 14		1995 1994	8.1 7.2	7.0 7.1	7.6 7.3	7.1 6.8	6.6	7.1 6.6	7.4 7.1
15 16	Total net withdrawals	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153.9 162.4
17 18		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
19 20	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153.9 162.4
	Disposition:								
21 22		1995 1994	Ξ	~ <u> </u>	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
23 24	- Quebec	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
25 26		1995 1994	145.8 113.5	126.1 95.2	138.8 94.7	132.3 130.0	136.2 121.2	127.6 120.4	142.3
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	:
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	-	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
31 32	- Alberta	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
33 34	- British Columbia	1995 1994	28.2	31.7	- 31.6	15.4	14.6	10.2	:
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	17.1 19.2	21.4
37 38	Total to refineries	1995 1994	163.8 158.5	142.3 142.6	156.9 143.9	149.7 162.6	148.8 152.1	144.7 149.8	163.7 167.8
39 40	Export to the United States	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	-	:
41 42	Export to other countries	1995 1994	-	=	Ξ	=	Ξ	-	:
43 44	Total exports	1995 1994	:	:	:	:	:	:	:
45 46	Net inventory changes	1995	-1.9 2.9	-0.2 0.2	0.6	0.4 -2.0	0.3 -2.0	4.5 4.8	-6.3 -2.6
47 48	Deliveries to other purchasers	1995	=	=	Ξ	=		-	
49 50	Losses and adjustments	1995	-0.1 -0.2	-0.3 -0.3	-0.2 -0.4	-0 · 1 -0 · 1	-0.2 0.2	-2.7	-3.5 -2.8
							148.9	149.2	153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	1 007.5 1 016.9	1995 1994	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
121.3	195.5	143.9	. 148.2	153.5	1 007.5 1 016.9	1994		10
0.8	1.0	1.5	1.1	1.3	4.5 7.4	1994	Condensat	11
5.8	7.7	7.8	7.7	7.5	50.9 48.4	1994		13
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 062.9 1 072.7	1994		16
-	-	-	-	-	=	1995 1994	Importations	17 18
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 062.9 1 072.7	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-		-	-	1994	- Québec	22
-	48.5	-	-	-	-	1994		24
105.5	145.7	124.9	151.7	143.4	949.1 822.9	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	_	1995 1994	~ Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	=	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	131.7	1995 1994	- Colombie-Britannique	34
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	120.8 122.7	1995 1994	- Territoires du NO	36
122.8	212.1	142.6	167.5	162.4	1 069.9 1 077.3	1994	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	=	1994	Exportation aux États-Unis	39 40 41
-	-	-	-	-	-	1994	Exportation dans d'autres pays Exportations totales	42
•	-	•	•	•	-2.6	1994	Variations nettes des stocks	44
4.8	-5.6	10.4	-10.3	1.3	1.7	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	-	-	1994		48
0.3	-2.3	0.2	-0.2	-1.4	-4.4 -6.3	1994	Pertes et rectifications	50
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 062.9 1 072.7	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	ibes		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
Light and medium	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ
Synthetic	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ī	Ξ	=	Ξ	5	
Total crude	1995 1994	:	:	:	:	:	:	:
Condensate	1995 1994	Ξ	_	-	Ξ	=		-
Pentanes plus	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
Total net withdrawals	1995 1994	:	:	:	:	:	:	:
Imports	1995	3 319.3 3 713.4	2 900.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5
TOTAL SUPPLY	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1995 1994	1 577.3 1 888.6	1 350.2 1 103.6	1 586.5 2 510.0	987.4 1 118.3	1 168.3 1 055.5	1 371.1 1 092.9	1 674.8 1 547.9
- Quebec	1995 1994	1 742.0 1 824.8	1 542.0 1 207.5	1 388.9 1 531.4	1 310.8 1 625.8	1 587.8 1 392.7	1 314.9 1 517.6	1 418.6 1 655.8
- Ontario	1995 1994	Ξ	7.9	46.9	100.9	101.7	75.5	129.8
- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
- Saskatchewan	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
- Alberta	1995 1994	=	=	-	Ξ	-	Ξ	-
- British Columbia	1995 1994	_	Ξ	Ξ	9.4	19.4	Ξ	-
- N.W. Territories	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
Total to refineries	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5
Export to the United States	1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
Export to other countries	1995 1994	-	Ξ	-	=	=	Ξ	Ξ
Total exports	1995 1994	:	:	:	:	:	:	:
Net inventory changes	1995 1994	0.1	0.1	-0.1	0.1	-0.1	0.1 58.7	0.1 -5.6
Deliveries to other purchasers	1995 1994	Ξ	Ξ	, I	Ξ	=	=	:
Losses and adjustments	1995 1994	-0.1 -0.5	-0.1	0.1	-0.1	0.1	-0.1 -58.7	-0.1 5.6
TOTAL DISPOSITION	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5
	Light and medium Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Hanitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories Total to refineries Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	1995 1994 1995 1995 1994 1995 1995 1994 1995 1995 1995 1994 1995 1995 1995 1995 1994 1995	Heavy 1995 -	Heavy 1995	Heavy	Heavy 1995	Neavy	Neavy

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jam. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1995	Lourd	1
-	-	-	_	-	-	1994		2
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1 995 1994	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	=	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
		-	-		:	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
-	-	***	-	-	Ξ	1995 1994	Condensat	11 12
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Pentames plus	13 14
		-		-	:	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	20 028.5 21 556.0	1995 1994	Importations	17 18
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	20 028.5 21 556.0	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					9 715.6	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
844.4	1 668.7	1 109.9	860.3	1 913.3	10 316.8	1994		22
1 439.2	1 512.6	1 430.8	1 810.6	1 523.9	10 305.0 10 755.6	1995 1994	- Québec	23 24
118.6	145.4	142.9	14.0	-	7.9 454.8	1995	- Ontario	25 26 27
-	-	-	-	-	-	1995 1994	— Manitoba	28
-	-	_	-	-	=	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
_	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
_	_	_	_	_	28.8	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
	_	_			_	1995	- Territoires du NC	
_	***	-	-	-	-	1994		36
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	20 028.5 21 556.0	1994	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	••	-	-	-	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-		-	-	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
	-	-		-	:	1995 1994	Exportations totales	43 44
-9.0	15.5	40.9	-13.6	-0.8	0.3 53.6	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
9.0	-15.5	40.9	13.6	0.8	-0.3 -53.6	1994	Pertes et rectifications	49 50
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	20 028.5 21 556.0	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	res at 101.325	kilopaseals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995	16 960.9	15 029.3	16 651.8	16 077.1	15 815.2	15 205.2	15 460.
2	1994	16 018.1	14 316.1	15 522.7	14 950.3	14 957.1	14 558.8	15 074.
3 Net new production	1995	16 768.8	14 853.5	16 453.5	15 905.5	15 625.6	15 023.6	15 267.
4	1994	15 803.4	14 125.7	15 317.3	14 766.3	14 761.4	14 362.3	14 872.
5 Net withdrawals	1995	15 914.2	14 088.3	15 519.6	14 846.4	14 596.4	13 344.2	13 666.
6	1994	14 858.1	13 256.5	14 019.3	13 636.0	13 363.1	12 810.6	13 408.
7 Less - Field uses	1995	498.7	422.4	481.1	497.5	522.5	448.7	459.
3	1994	552.3	503.6	519.1	463.4	458.8	425.1	430.
9 - Shrinkage (1)	1995	1 558.0	1 396.2	1 526.2	1 455.9	1 319.2	1 337.5	1 430.
	1994	1 514.9	1 378.4	1 478.3	1 399.2	1 337.1	1 419.4	1 458.
1 - Plant use (2)	1995	517.6	471.7	491.8	440.1	429.4	417.6	452.
	1994	501.6	429.0	487.8	437.2	443.1	402.3	402.
3 - Adjustment	1995	36.0	-56.8	-78.3	- 215.8	-74.2	- 274.4	- 274.
	1994	190.8	5.8	139.1	-0.6	-17.9	- 245.0	- 156.
5 Total marketable gas	199 5	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 414.8	11 598.
	1994	12 098.5	10 939.7	11 395.0	11 336.8	11 142.0	10 808.8	11 273.
7 Imports	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.
3	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
TOTAL NET SUPPLY	199 5	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 472.1	11 659.
	1994	12 209.1	11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995	-2 198.8	-2 337.9	-1 316.2	115.1	1 256.3	1 525.5	1 279.
4	1994	-2 847.2	-2 107.7	- 752.7	492.1	1 209.8	1 715.9	1 786.
5 Line loss, fuel and pack change	1995	1 017.4	654.3	648.0	564.5	568.0	416.8	610.
6	1994	562.9	439.7	208.7	153.6	422.8	322.3	475.
7 Exports	1995	6 968.5	6 414.5	6 942.1	6 377.4	6 216.9	6 142.6	6 390.
3	1994	6 279.7	5 429.1	5 865.1	5 788.6	5 563.9	5 491.4	5 920.
9 Direct sales	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	831.
O	1994	867.9	785.1	817.0	675.2	659.6	646.6	599.
1 Sales – New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
3 - Quebec	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.
	1994	758.5	693.5	634.4	517.9	402.5	314.0	283.
5 - Ontario	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.
6	1994	3 287.6	2 880.8	2 505.6	1 820.4	1 268.6	868.2	743.
7 — Manitoba	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	34.
B	1994	310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.
9 — Saskatohewan	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.
	1994	307.9	281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	36.
1 — Alberta	1995	2 067.6	1 885.0	1 848.5	1 550.4	1 335.6	1 217.4	1 234.
2	1994	2 110.7	1 914.8	1 598.3	1 358.5	1 201.7	1 131.1	1 179.
3 — British Columbia	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	265.
4	1994	560.9	517.0	440.1	336.8	317.4	305.2	264.
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	11.1	9.9 9.4	10.7	10.1 10.3	10.1	10.2	10.
7 Total sales	1995	6 522.4	6 190.5	5 768.7	4 607.4	3 475.8	2 611.0	2 547.
	1994	7 345.8	6 544.6	5 541.7	4 285.4	3 334.4	2 716.6	2 553.
P TOTAL NET DISPOSITION	1995	13 365.2	11 900.6 11 090.8	13 152.5 11 679.8	12 703.0 11 394.9	12 449.2	11 472.1 10 892.7	11 659.8 11 335.0

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Jul	У		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de	mètres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celcius		
							Approvisionnements :	
45 7/5 0	47 507 7	45.644.0			111 200.4		Production originals bruts	1
15 365.2	14 504.4	15 641.2	15 909.7	16 648.9	105 397.9	1994		2
					109 897.6	1995	Production originals netts	3
15 154.8	14 309.1	15 441.1	15 713.4	16 460.1	104 009.0	1994		4
					101 975.1	1995	Prálèvements nets	5
13 648.1	12 958.5	14 212.8	14 783.1	15 579.0	95 351.8	1994		6
					3 329.9	1995 !	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
488.8	456.1	423.1	478.4	514.4	3 352.9	1994		8
					10 023.8	1995	- Pertes lors de traitement (1) 9
1 447.4	1 336.9	1 547.0	1 531.2	1 570.4	9 985.9	1994		10
					3 220.7	1995	- Utilisation dans les usines (2) 11
481.9	431.6	500.7	493.5	492.0	3 103.8	1994		12

- 118.3

13 120.5

13 194.2

-1 251.7

875.0

6 781.4

1 012.4

569.9

217.6

230.0

2 074.3

567.4

11.0

5 777.1

2 106.9

73.7

- 938.0

86 338.7

78 993.R

86 702.4

79 793.4

-1 676.2

- 502.9

4 479.3

2 585.9

45 452.4

40 337.8

6 723.5

5 050.9

3 734.8

3 604.1

11 966.9

13 374.3

986.0

1 010.1

1 050.9

11 138.5

10 494.5

2 854.0

2 742.1

31 723.4

32 321.8

72.8

70.1

-84.6

363.8

799.6

1995

1994

1006

1994

1996

1994

1994

1994

1994

1994

1994

1995

1994

1995

1994

1995

1994

1995

1994

1995

1994

1995

1994

1995

1994

1994

- Rectifications

1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS

1995 Variations des stocks des distributeurs 23

1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux

1995 Total du gaz marchand

Utilisation :

1995 Importations

1995 Exportations

1995 Ventes directes

1995 Ventes - Nouveau-Brunswick

- Québec

- Ontario

- Manitoba

- Alberta

1995 Total des ventes

- Saskatchewan

- Colombie-Britannique

- Territoires du Nord-Ouest

1995 Autres arrivages

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

25

26

27

28

29

30

31

32

33

35

36

37

38

39

40

41

42

43

65

46

67

48

60

86 702.4 1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 11 476.9 10 958.9 12 085.9 12 387.6 13 194.2 79 793.4 1994

- 216.1

11 446.1

11 476.9

1 504.7

482.0

6 082.5

695.0

302.9

806.7

39.0

38.6

1 238.9

278.4

8.2

2 712.7

30.8

- 179.9

10 913.8

10 958.9

976.5

695.3

5 777.2

692.7

306.9

835.3

44.5

54.2

1 265.1

300.6

10.6

2 817.2

45.1

- 304.4

12 066.4

12 085.9

782.3

544.4

6 232.8

849.8

395.4

1 161.5

80.4

110.6

1 591.3

326.5

10.9

3 676.6

39.5

-57.9

49.7

12 337.9

12 387.6

- 300.2

6 191.3

982.9

450.2

1 450.4

155.6

173.2

1 801.0

492.1

10.7

4 533.2

980.4

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1995 1994	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals 6	1995 1994	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2 0.2	0.2 0.2	0.2
7 Less - Field uses 8	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
9 - Shrinkage 0	1995 1994	Ξ	-	Ξ		Ξ	Ξ	-
1 - Plant uses 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 Adjustment 4	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 Total marketable gas 6	1995 1994	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	Ξ	_	-	-	Ξ	=
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
7 Exports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Direct sales 0	1995 1994	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 Sales – New Brunswick 2	1995 1994	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3 — Quebec 34	1995 1994	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 - Ontario 6	1995 1994	=	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	=
7 — Manitoba 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 - Alberta 2	1995 1994	-	=	=	Ξ	Ξ	Ξ.	-
3 — British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	-	=
5 - Northwest Territories	1995 1994	Ξ	Ξ.	=	=	Ξ	Ξ.	=
7 Total sales 8	1995 1994	0.2	0.2	0.2	2.0	0.2	0.2	0.2
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	0.2 0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

August .	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4 1.4	1995 I 1994	Production originale brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4 1.4	1995 1994	Production originals metts	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4 1.4	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
_	-	_	_	_	_	1995 I 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
_	_	_	_	~	_	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	~	-	_	**	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
0.2	9.0	0.2	0.2	0.2	1.4	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	-	_	_	_	_	1995	Importations	17 18
_	_	_		_	_		Autres arrivages	19
0.2	2.0	0.2	2.0	0.2	1.4		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
	***	***	0.2	***		.,,,		
							Utilisation :	
-	444	-	**	-	-	1995	Variations des stocks des distributeurs	23 24
-	-	-	-	-	-	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	~	-	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	~	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4 1.4	1995 1994	- Québec	33 34
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-		-	-		~	1995 1994	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
~	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4 1.4	1995 1994	Total des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4 1.4	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
3 Net new production 4	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
5 Net withdrawals 6	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
7 Less - Field uses 8	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ī	_	Ξ	
9 - Shrinkage 0	1995 1994	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
1 - Plant uses 2	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	4
3 — Adjustment 4	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
5 Total marketable gas 6	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.
7 Imports 8	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Other receipts 0	1995 1994	-	Ξ	Ξ	1	Ξ	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	199 5 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	-	Ξ	Ξ	٠Ī	Ξ	=	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	-	
7 Exports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
9 Direct sales 0	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	
1 Sales – New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	-	-	-	Ξ	Ξ	
3 — Quebec 4	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	
5 — Ontario 6	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36 35
7 — Manitoba 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	=	Ξ	
1 — Alberta 2	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 — British Columbia 4	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	:	-	-
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	-
7 Total sales 8	199 5 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnements :	
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	280.3 218.1	1995 1994	Production originals brute	1 2
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	280.3 218.1	1995 1994	Production originals netts	3 4
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	280.3 218.1	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
_	-	_	_	-	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	-	_	-	-	_	1995 1994	Pertes lors de traitement	9 10
_	-	_	_	_	_	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	-	_	~	_	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	280.3 218.1	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	-	-	_	_	-	1995 1994	Importations	17 18
_	-	_	_	-	_	1995 1994	Autres arrivages	19
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	280.3 218.1	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	_	_	_	_	_	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	- -	-	- -	-	-	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations	
-	- - -	- - -	- - -	-	-	1995 1994 1995 1994		26
-	- - -	- - -	- - -	-	-	1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations	26 27 28 29
-	- - - -	- - - - -	- - - -	-	- - -	1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes	26 27 28 29 30
38.2	- - - - - 35.5			45.9	280.3	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes — Nouveau-Brunswick	26 27 28 29 30 31 32
38.2	- - - - 35.5			45.9	280.3	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec	26 27 28 29 30 31 32 33 34
38.2	- - - - 35.5	- - - - 45.1	46.0	45.9	280.3	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36
38.2	35.5		46.0	-	280.3	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1995	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
38.2	35.5		46.0	-	280.3	1995 1994 1995 1996 1996 1996 1999 1999 1999 1999	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40
38.2	- - - - 35.5 - - -		46.0	-	280.3	1995 1994 1995 1996 1996 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43
- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- - - - 35.5 - - - - - -		46.0	-	280.3	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Aura-No.								
Supply :	1995	748.2	668.4	735.1	706.0	707.6	686.0	671.
Grass new production	1994	712.2	642.4	698.0	670.9	706.6	681.5	697
5 Net new production i	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	711.9 678.0	684.4 651.2	686.2 686.2	665.5 661.9	650. 678.
Net withdrawals	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	711.9 678.0	684.4 651.2	686.2 686.2	665.5 661.9	650 678
' Less - Field uses 3	1995 1994	73.5 105.4	57.4 84.8	64.3 87.9	63.0 73.9	63.7 85.4	62.1 77.3	60 86
- Shrinkage	1995 1994	4.2 8.7	5.2 7.2	5.8 7.4	5.6 6.4	5.7 7.2	5.5	5 7
- Plant uses	1995 1994	10.6	10.4	11.2	10.5	10.4	10.0	9
5 — Adjustment	1995 1994	0.1	4.4	4.5	4.0	3.7	3.6	3
Total marketable gas	1995	637.3	569.3	626.1	601.3 558.8	602.7	584.3	571 572
'Imports	1995	566.7	516.9 -	571.2	-	581.6	566.2	3/6
3 9 Other receipts	1994	_	_	_	-	-	_	
TOTAL NET SUPPLY	1994 1995	- 637.3	- 569.3	- 626.1	601.3	602.7	584.2	57
P SOFFLY	1994	566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	57
Disposition :								
Distributors storage variation		- 138.2 - 248.1	- 136.7 - 194.8	- 114.3 -34.7	-35.6 54.7	72.7 113.1	162.7 135.1	145 520
Line loss, fuel and pack change	1995 1994	55.2 48.5	97.1 5.5	109.3 21.8	85.3 8.1	69.5 10.9	23.5 21.0	2:
Exports	1995 1994	18.7 13.1	16.4 14.8	17.1 5.2	16.9 7.1	21.0 6.7	18.2 5.9	2
Direct sales	1995 1994	40.2 50.0	42.8 29.5	47.3	30.1	13.4	Ξ	1:
Sales - New Brunswick	1995 1994	=	-	=	-	=	_	
- Quebec	1995 1994	-	-	Ξ	_	-	-	
- Ontario	1995 1994	385.4 395.3	333.6 380.6	362.8 390.9	348.9 360.0	341.0 382.4	341.5 364.0	323
- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	
3 — Saskatchewan	1994	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	3!
- Alberta	1994	307.9	281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	3
- British Columbia	1994	-	-	-	-	-	-	
	1994	Ξ	=	Ξ	-	-	Ξ	
- Northwest Territories	1995 1994	-	-	=	:	Ξ	Ξ	
7 Total sales	199 5 1994	661.4 703.2	549.7 661.9	566.7 578.9	504.6 488.9	426.1 450.9	379.8 404.2	388 36
TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.2 566.2	57°

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnements :	
695.4	689.0	708.8	755.7	747.0	4 922.4 4 809.5	1995 1994	Production originals bruts	1 2
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	4 771.3 4 668.6	1995 1994	Production originals netts	3 4
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	4 771.3 4 668.6	1995 1994	Prélèvements nets	5
90.3	91.4	69.0	110.8	65.5	444.6 601.0	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
7.6	7.7	3.9	9.2	5.9	37.4 50.8	1995	- Pertes lors de traitement	9
,,,	•••	•••	7.2		72.9	1995	- Utilisation dans les usines	11
10.2	10.4	10.0	11.6	11.2	72.6	1994		12
1.0	1.3	-	0.5	3.6	23.8 10.0	1995 1994	- Rectifications	13 14
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	4 192.6 3 934.2	199 5 1994	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Importations	17 18
	-	_	_	_	_	1995 1994	Autres arrivages	19 20
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	4 192.5 3 934.2	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation:	
509.5	95.9	42.7	-55.1	- 112.9	-39.9 345.7	1994	Variations des stocks des distributeurs	24
14.0	14.0	13.7	42.3	74.9	463.1 126.5	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
4.4	5.7	7.4	12.9	13.8	129.7 58.4	1995 1994	Exportations	27 28
~	9.4	153.1	74.9	55.6	193.1 79.5	1995 1994	Ventes directes	29 30
_	_	_		_	_	1995 1994	Ventes - Nguveau-Brunswick	31 32
_	_	_	-	_	_	1995 1994	- Québec	33 34
					2 436.4	1995	- Ontario	35 36
-	378.7	277.2	353.1	375.3	2 273.2	1994	- Manitoba	36
-	-	-	-	-	-	1994	- USUITODS	38
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	1 010.1 1 050.9	1995 1994	— Saskatchewan	39 40
-	-	_	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	_	_	_	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
38.6	432.9	387.8	526.3	605.3	3 446.5 3 324.1	1995 1994	Total des ventes	47 48
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	4 192.5 3 934.2	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
2	1994	13 488.4	12 056.9	13 170.8	12 515.9	12 515.9	12 305.8	12 894.4
3 Net new production	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
4	1994	13 312.5	11 903.5	13 000.5	12 365.2	12 354.2	12 142.8	12 723.5
5 Net withdrawals	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
6	1994	12 367.2	11 034.3	11 702.5	11 234.9	10 955.9	10 591.1	11 259.1
7 Less - Field uses	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
8	1994	403.9	379.5	395.2	365.1	348.3	333.9	331.1
9 — Shrinkage (1)	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
0	1994	1 345.9	1 224.1	1 322.5	1 230.6	1 169.6	1 262.1	1 309.5
1 Plant use (2)	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
2	1994	421.5	368.1	418.3	375.5	431.0	389.7	389.5
3 — Adjustment	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 276.1	- 275.9
4	1994	189.7	118.8	117.5	1.5	-21.6	- 249.8	- 156.6
5 Total marketable gas	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 449.2	9 465.0
6	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
9 Other receipts	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 449.2	9 465.0
2	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	139.8	1 077.0	1 123.2	992.8
4	1994	-2 405.6	-1 714.2	- 532.0	335.5	921.7	1 309.1	1 121.9
5 Line loss, fuel and pack change	1995	707.9	553.8	439.7	418.7	397.5	473.0	455.7
6	1994	514.7	283.8	141.4	113.5	379.7	331.7	397.8
7 Exports	1995	6 300.5	5 713.3	6 203.9	5 623.3	5 527.9	5 511.9	5 773.1
8	1994	5 591.1	4 819.3	5 253.7	5 172.3	4 971.3	5 035.1	5 443.0
9 Direct sales	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	580.4
0	1994	576.7	521.1	580.3	478.4	470.6	461.5	432.8
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	:
3 - Quebec	1995	, 741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
4	1994	758.3	693.3	634.2	517.7	402.3	313.8	283.1
5 — Ontario	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
6	1994	2 624.2	2 208.7	1 666.6	1 232.8	674.0	259.5	516.9
7 — Manitoba	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	34.4
8	1994	310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
9 — Saskatohewan 0	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-
1 - Alberta	1995	2 004.1	1 828.6	1 776.3	1 483.7	1 246.4	1 143.0	1 164.4
2	1994	1 999.9	1 827.7	1 509.4	1 274.6	1 125.9	1 077.1	1 123.6
3 — British Columbia	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
4	1994	36.9	56.3	29.1	24.8	17.3	19.9	30.6
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	-
7 Total sales	1995	5 070.1	4 966.5	4 431.2	3 468.3	2 424.0	1 737.1	1 663.0
8	1994	5 729.3	5 033.8	4 005.6	3 162.5	2 285.3	1 717.8	1 990.1
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 449.2	9 465.0
	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3. (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jam. à Juil

							Approvisionnements :	
							vbbLox1210uuemeure :	
13 116.3	12 251.8	13 268.2	13 253.0	13 944.9	93 350.0 88 948.1	1995 Pr 1994	oduction originale brute	1 2
12 944.0	12 090.9	13 104.7	13 093.2	13 784.3	92 226.0 87 802.2	1995 Pr 1994	oduction originals netts	3 4
11 437.3	10 740.3	11 876.4	12 162.9	12 903.2	84 303.5 79 145.0	1995 Pr 1994	élèvements nets	5
360.2	343.0	317.1	331.4	405.0	2 629.0 2 557.0	1995 Mc	ins - Utilisation dans les chantiers	s 7 8
1 321.6	1 190.5	1 394.8	1 387.5	1 403.2	9 043.0 8 864.3	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1) 9
427.4	370.4	437.8	422.7	409.2	2 728.3 2 793.6	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2	2) 11
- 178.5	~ 153.5	- 229.7	-57.2	- 120.2	- 946.9 -0.5	1995	- Rectifications	13
					70 850.1	1995 To	tal du gaz marchand	15
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.3	10 806.0	64 930.6	1994 1995 In	portations	16
-	-	-	-	-	-	1994		18
-	-	-	-	-	-	1995 Au 1994	tres arrivages	19 20
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	70 850.1 64 930.6	1995 TO 1994	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
					-1 746.1	1995 Va	riations des stocks des distributeur	rs 23
821.2	692.4	698.7	-90.3	- 971.5	- 963.6	1994		24
431.2	676.9	458.1	636.1	631.9	3 446.3 2 162.6	1995 Pe 1994	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 599.2	5 248.4	5 652.8	5 622.0	6 109.2	40 653.9 36 285.8	1995 Ex 1994	portations	27 28
485.6	518.3	428.2	625.7	677.0	4 735.8 3 521.4	1995 Ve 1994	ntes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1995 Ve 1994	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
302.7	306.7	395.2	450.0	569.7	3 733.4 3 602.7	1995 1994	- Québec	33 34
606.0	257.5	657.4	875.0	1 492.8	8 142.0 9 182.7	1995 1994	- Ontario	35 36
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	946.3 986.0	1995 1994	- Manitoba	37 38
0,10	77.5	5014	13310	21710	70000	1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	10 646.5	1994	- Alberta	40
1 197.2	1 218.2	1 553.7	1 732.1	2 001.2	9 938.2	1994		42
24.5	27.0	31.9	72.3	78.1	292.0 214.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 169.4	1 853.9	2 718.6	3 285.0	4 359.4	23 760.2 23 924.4	1995 To 1994	tal des ventes	47 48
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	70 850.1 64 930.6	1995 TO 1994	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlê et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	of cubic metr	es at 101.32	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		1 885.0 1 726.2	1 638.4 1 537.4	1 860.2 1 569.9	1 839.3 1 672.9	1 858.1 1 646.6	1 517.5 1 482.8	1 685. 1 401.
3 Net new production 4		1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 856.5 1 555.0	1 835.5 1 659.5	1 854.1 1 633.5	1 513.8 1 469.1	1 682. 1 390.
5 Net withdrawals 6		1 881.6 1 708.6	1 634.9 1 521.5	1 856.5 1 555.0	1 835.5 1 659.5	1 854.1 1 633.5	1 513.8 1 469.1	1 682. 1 390.
7 Less - Field uses B	1995 1994	39.3 43.0	35.1 39.3	36.6 36.0	37.0 24.4	41.7 25.1	32.7 13.9	33.1 13.2
9 - Shrinkage	1995 1994	141.1 152.3	123.4 140.1	129.4 141.3	129.4 154.9	141.9 152.7	114.3 143.6	118.4 136.3
1 — Plant uses	1995 1994	62.6 66.4	55.3 48.6	57.4 57.6	58.1 49.1	64.7	51.4 1.4	53.: 1.:
3 — Adjustment	1995	2.3	-17.9 - 115.0	6.3 20.3	5.5 -3.4	-7.1 2.0	-1.9 2.8	-2.°
5 Total marketable gas		1 636.3 1 446.1	1 439.0 1 408.5	1 626.8 1 299.8	1 605.5 1 434.5	1 612.9 1 453.7	1 317.3 1 307.4	1 478.0
7 Imports	1995	-	=	=	=		=	
9 Other receipts	1995	-	=	_	:	_	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	1 636.3 1 446.1	1 439.0 1 408.5	1 626.8 1 299.8	1 605.5 1 434.5	1 612.9 1 453.7	1 317.3 1 307.4	1 478.6 1 241.3
Disposition :								
3 Distributors storage variation		- 172.2 - 193.5	-53.2 - 198.7	- 159.4 - 186.0	10.9 101.9	106.6 175.0	239.6 271.7	137.5 144.6
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	254.3 -0.3	3.4 150.4	99.0 45.5	60.5 32.0	101.0 32.2	-79.7 -30.4	131.4 67.4
7 Exports 3	1995 1994	649.3 675.5	684.8 595.0	721.1 606.2	737.2 609.2	668.0 585.9	612.5 450.4	595.9 471.4
9 Direct sales	1995 1994	267.0 241.2	256.4 234.5	337.3 236.7	281.5 196.8	248.2 189.0	172.2 185.1	232.0 166.2
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	_		
3 - Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	-
5 — Ontario 6	1995 1994	123.1 136.4	119.3 120.8	114.9 133.3	108.3 135.4	105.0 133.2	89.4 126.9	95.0 137.5
7 — Manitoba B	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	
9 — Saskatchewan	1995 1994	Ξ		=	-	Ξ	-	
1 — Alberta	1995 1994	63.5 110.8	56.4 87.1	72.2 88.9	66.7 83.9	89.2 75.8	74.4 54.0	69.6 55.8
3 — British Columbia	1995 1994	451.3 476.0	371.9 419.4	441.7 375.2	340.4 275.3	294.9 262.6	208.9 249.8	217.2
5 - Northwest Territories	1995 1994	-	Ξ	-	-	=	=	
7 Total sales	199 5 1994	637.9 723.2	547.6 627.3	628.8 597.4	515.4 494.6	489.1 471.6	372.7 430.7	381.8 391.8
9 TOTAL NET DISPOSITION		1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnements :	
1 464.8	1 476.3	1 557.8	1 798.2	1 855.2	12 284.2 11 037.3	1995 1994	Production originals brute	1 2
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	12 258.5 10 937.7	1995 1994	Production originals netts	3 4
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	12 258.5 10 937.7	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
38.3	21.7	37.0	36.2	43.9	256.3 194.9	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
111.2	132.2	140.6	127.2	154.2	897.9 1 021.2	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
43.0	48.7	49.5	57.0	69.2	402.8 224.4	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
-38.6	-27.7	-74.7	-1.2	-1.7	-14.9 -94.1	1995 1994	- Rectifications	13 14
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	10 716.4 9 591.3	199 5 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	-	-	_	_	_	1995 1994	Importations	17 18
-	_	-	_	_	_	1995 1994	Autres arrivages	19 20
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	10 716.4 9 591.3	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
					100 9	4005		27
174.0	188.2	40.9	- 154.8	- 167.3	109.8 115.0	1995	Variations des stocks des distributeurs	24
		40.7	- 134.6	- 167.3				
36.8	4.4	72.6	302.0	168.2	569.9 296.8	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
36.8 478.9	4.4 523.1			,,,,,	569.9 296.8 4 668.8 3 993.6	1995 1994 1995 1994	Exportations	26 27 28
		72.6	302.0	168.2	569.9 296.8 4 668.8	1995 1994 1995 1994		26 27 28 29 30
478.9	523.1	72.6 572.6	302.0 556.4	168.2 658.4	569.9 296.8 4 668.8 3 993.6 1 794.6	1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations	26 27 28 29
478.9 209.4	523.1	72.6 572.6	302.0 556.4	168.2 658.4	569.9 296.8 4 668.8 3 993.6 1 794.6	1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes	26 27 28 29 30
478.9 209.4	523.1	72.6 572.6	302.0 556.4	168.2 658.4	569.9 296.8 4 668.8 3 993.6 1 794.6	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes — Nouveau-Brunswick	26 27 28 29 30 31 32
478.9 209.4 -	523.1 165.0 -	72.6 572.6 268.5	302.0 556.4 282.3	168.2 658.4 279.8	569.9 296.8 4 668.8 3 993.6 1 794.6 1 450.0	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec	26 27 28 29 30 31 32 33 34
478.9 209.4 -	523.1 165.0 - - 118.5	72.6 572.6 268.5	302.0 556.4 282.3	168.2 658.4 279.8	569.9 296.8 4 668.8 3 993.6 1 794.6 1 450.0	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37
478.9 209.4 -	523.1 165.0 - - 118.5	72.6 572.6 268.5	302.0 556.4 282.3	168.2 658.4 279.8	569.9 296.8 4 668.8 3 993.6 1 794.6 1 450.0	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
478.9 209.4 - - 131.7	523.1 165.0 - - 118.5	72.6 572.6 268.5 - - 142.3	302.0 556.4 282.3 - - 128.6	168.2 658.4 279.8	569.9 296.8 4 668.8 3 993.6 1 794.6 1 450.0 - - 755.0 923.5	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40
478.9 209.4 - - 131.7 - - 41.7	523.1 165.0 - - 118.5 - - 46.9	72.6 572.6 268.5 - - 142.3 - -	302.0 556.4 282.3 - - 128.6	168.2 658.4 279.8 - - 130.6	569.9 296.8 4 668.8 3 993.6 1 794.6 1 450.0 - - 755.0 923.5	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43
478.9 209.4 - - 131.7 - 41.7 220.3	523.1 165.0 - - 118.5 - - 46.9	72.6 572.6 268.5 - - 142.3 - -	302.0 556.4 282.3 - - 128.6	168.2 658.4 279.8 - - 130.6	569.9 296.8 4 668.8 3 993.6 1 794.6 1 450.0 - - 755.0 923.5	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions (of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995 1994	17.3 18.7	15.3 16.3	16.4 15.3	15.1 16.3	16.6 15.9	11.9 15.7	17.4 15.0
3 Net new production	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	11.7 15.6	17.3 14.7
5 Net withdrawals	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	11.7 15.6	17.3 14.7
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	
9 - Shrinkage	1995 1994	0.7	0.6	0.7	0.6 0.7	0.7	0.2	0.8
11 - Plant uses	1995 1994	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
3 — Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
15 Total marketable gas 16	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15.8 13.9
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15.8 13.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ
27 Exports 28	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=	=
29 Direct sales 50	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
51 Sales – New Brunswick 52	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ
33 — Quebec 34	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
35 — Ontario 36	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
57 — Manitoba 58	1995 1994	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	=	-
59 — Saskatchewan 60	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
il — Alberta i2	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
3 — British Columbia 44	1995 1994	4.8 6.3	4.1 5.4	4.4 4.9	3.8 4.8	4.9 4.4	0.9 4.1	5.1 3.0
- Northwest Territories	1995 1994	11.1	9.9 9.4	10.7 9.0	10.1 10.3	10.1 9.9	10.2	10.7
67 Total sales 68	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15.8 13.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15.8 13.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Nord-Ouest

August .	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnements :	
9.8	12.0	19.5	17.6	15.5	110.0 113.2	1995 1994	Production originals bruts	1 2
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	108.7 111.4	1995 1994	Production originals netts	3
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	108.7 111.4	1995 1994	Prélèvements nets	5
_	_	_	_	_	-	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
0.2	0.1	1.0	0.9	0.5	4.3 5.0	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
•••	•••		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	***				
0.3	0.3	0.9	0.4	0.4	3.6 3.4	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
9.2 .	11.6	17.5	16.1	14.5	100.8 103.0	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1994	Autres arrivages	19 20
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	100.8 103.0	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
						1005	Variations des stocks des distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	1994		24
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Ventes directes	29 30
		_		_	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
				_	_	1777		
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
	_	_	_	_		1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
1.0	1.0	6.6	5.4	3.5	28.0 32.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	72.8 70.1	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	100.8 103.0	1995 1994	Total des ventes	47 48
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	100.8 103.0	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 5 0

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	40.8 43.4	36.5 37.6	39.4 38.5	37.4 40.0	39.3 41.4	19.4 38.9	39.3 30.
3 Net new production 4	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	39.; 30.
5 Net withdrawals 6	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	39.2 30.4
7 Less - Field uses B	1995 1994	Ξ	1	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	
9 - Shrinkage D	1995 1994	6.6 7.0	5.9 6.2	6.5 6.4	6.3	6.4 6.9	3.1 6.5	6.4 5.4
1 — Plant uses	1995 1994	2.3 2.5	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
3 — Adjustment	1995 1994	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
5 Total marketable gas	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9
7 Imports 3	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=	
9 Other receipts	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
TOTAL NET SUPPLY	1998 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30. 23.
Disposition :								
3 Distributors storage variatio 4	n 1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	:
5 Line loss, fuel and pack char 6	nge 1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	· [Ξ	
7 Exports 3	1995 1994	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	_	:
9 Direct sales	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ.	-	Ξ	_	:
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 - Quebec	1995 1994	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	=	:
5 - Ontario 6	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1	=	:
7 — Manitoba 3	1995 1994	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	:
9 — Saskatchewan	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
1 — Alberta 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
3 — British Columbia 4	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	-	=	ī	Ξ	Ξ	Ξ	:
7 Total sales	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9
TOTAL NET DISPOSITION	199 5 1994	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnements :	
40.5	39.6	41.6	39.0	40.2	252.1 270.3	1995 1994	Production originals bruts	1 2
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	251.4 269.6	1995 1994	Production originale nette	3 4
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	251.4 269.6	1995 1 1994	Prélèvements nets	5 16
-	-	-	_	_	_	1995 I 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
6.8	6.4	6.7	6.4	6.6	41.2 44.6	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
1.0	1.8	2.5	1.8	2.0	13.1 9.8	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	_	-	-	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	197.1 215.2	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
_	-	_	_	-	_	1995 1994	Importations	17 18
_	-	_	_	-	_	1995 1994	Autres arrivages	19 20
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	197.1 215.2	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						1995	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1994		24
-	-	-	-	-	-	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	en	***	-	-	1994	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1995	Ventes directes	30
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
***	-	-	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	197.8 215.2	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	197.1 215.2	1995 1994	Total des ventes	47 48
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	197.1 215.2	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 Net new production	1995 1994	Ξ	=	=	-	Ξ	=	-
5 Net withdrawals	1995 1994	Ξ	=	Ξ	_	_	=	-
7 Less - Field uses 8	1995 1994	=	-	_	-	Ξ	=	
9 - Shrinkage	1995	-	_	_		_	_	-
0 1 - Plant uses	1994	_	-	-	-	_	_	_
2 - Adjustment	1994	-	-	-	-	_	-	_
4 5 Total marketable gas	1994 1995	-	-	-	-	-	-	-
	1994	•	•				•	
7 Imports 18	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.6
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	=	=	-	Ξ	-	=
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	=		_		=	Ξ	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ē	=	Ξ	=
27 Exports 28	1995 1994	Ξ	-	=	-	Ξ	=	=
29 Direct sales	1995 1994	-	-	**	-	-	-	-
51 Sales - New Brunswick	1995 1994	=	-	-	-	-	-	_
53 — Quebec 54	1995	-	-		-	_	-	-
55 - Ontario	1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
56 57 — Manitoba	1994	102.7	145.4	284.8	58.1	48.5	83.9	53.4
58 — Saskatchevan	1994	-	-	-	-	-	-	_
iO — Alberta	1994	-	-	-	-	-	-	
2 - British Columbia	1994	8.5	- 2.1	-	-	-	-	-
4	1994	7.9	5.7	Ξ	Ξ	Ξ	=	9.2
5 - Northwest Territories	1995 1994	Ξ	-	Ξ	- Mari	=	Ξ	-
i7 Total sales i8	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.6
SO TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan.	to July			
\oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Juil			
illions de	mêtres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals et	à 15	degrés c	elciu	s	
								Approvisionnements :	
							1995	Production originals brute	
-	-	-	-	-		-	1994		
							1995	Production originals netts	
-	-	-	-	-		-	1994		
							1995	Prélèvements nets	
-	-	-	-	-		-	1994		

1994

1995

1994

1995

1994

1995

1994

1995

1994

1995

1994

1995

1994

1995

1994

1994

10.6

22.8

363.8

799.6

363.8

799.6

16 363.8 1995 Importations 17 30.8 45.1 39.5 49.7 73.7 799.6 1994 18 1995 Autres arrivages 19 1994 20 363.8 1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21 30.8 45.1 49.7 73.7 39.5 799.6 22 1994 Utilisation : 1995 Variations des stocks des distributeurs 23 1994 24 1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1994 26 1995 Exportations 27 1994 28 1995 Ventes directes 29 1994 30 1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 31 32 1994 1995 - Québec 33 1994 34 35 353.2 1995 - Ontario 30.8 45.1 39.5 47.7 62.3 776.8 1994 1995 - Manitoba 37 1994 38

45.1

45.1

39.5

39.5

30.8

30.8

8

10

12

13

14

15

39

40

41 42

43

44

47

48

49

50

- Pertes lors de traitement

- Utilisation dans les usines

- Rectifications

- Saskatchewan

- Colombie-Britannique

- Territoires du Nord-Ouest

- Alberta

1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

1995 Total des ventes

1995 Total du gaz marchand

11.4

73.7

73.7

2.0

49.7

49.7

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions	de mêtres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1995 1994	333.0 296.2	300.0 271.0	320.5 289.0	303.9 298.3	263.8 248.6	256.6 300.1	292.9 279.3
3	Flared (2)	1995 1994	4.0 2.9	3.5 2.6	4.0 3.1	3.9 3.2	3.5 0.1	4.0 2.7	4.9 3.0
5 6	Plant fuel (2)	1995 1994	37.7 37.5	34.3 33.9	37.1 36.6	36.5 29.1	32.5 10.4	31.3 20.4	32.0 26.2
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	0 S		
7	Manitoba	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
8		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9 10	Saskatchewan	1995 1994	4.6 4.6	4.6 4.0	4.6 4.5	4.6 4.6	4.5 4.2	3.9 3.9	4.4
11 12	Alberta	1995 1994	857.6 694.5	732.7 654.4	812.7 664.7	864.8 592.1	791.0 585.6	715.2 537.6	664.9 655.1
13 14	British Columbia	1995 1994	28.3 27.9	26.7 24.0	29.8 26.8	25.3 28.1	27.4 27.1	25.6 21.2	27.1 19.0
15 16	Canada	1995 1994	890.7 727.2	764.2 682.6	847.3 696.2	894.9 625.0	823.1 617.1	744.8 562.9	696.6 678.3
	Butane								
17 18	Manitoba	1995 1994	0.1 0.1	0.1	0.1 0.1	0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1
19 20	Saskatchewan	1995 1994	3.9 3.9	3.6 3.4	3.9 3.8	3.9 3.9	4.0 3.7	3.5 3.5	3.8 3.5
21 22	Alberta	1995 1994	509.8 388.3	428.0 363.8	459.3 351.3	450.6 342.2	431.2 338.1	402.8 278.5	346.4 332.5
23 24	British Columbia	1995 1994	19.1 17.3	17.5 14.9	20.0	18.0 18.8	17.6 18.0	17.5 16.7	18.3 15.1
25 26	Canada	1995 1994	532.9 409.6	449.2 382.2	483.3 371.9	472.6 365.0	452.9 359.9	423.9 298.8	368.6 351.2
	Ethane (before solvent f	lood)							
27 28	Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1	=	=
29 30	Saskatchewan	1995 1994	_	Ξ	_	-	-	-	=
31 32	Alberta	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	721.6 643.9
33 34	British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	.=	Ξ	=
35 36	Canada	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	721.6 643.9
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne má	ítrique				
37	Manitoba	1995	_	_	_	_	_	_	_
38		1994	***	-	-	-	-	-	-
39 40	Saskatchewan	1995 1994	-	-	-	-	Ξ.	-	=
41 42	Alberta	1995 1994	605 127 610 949	535 752 553 074	567 728 616 542	559 198 546 650	539 115 569 759	551 603 604 747	596 423 615 291
43 44	British Columbia	1995 1994	63 881 46 909	36 597 52 640	42 665 57 407	52 066 55 901	77 616 55 082	58 935 51 647	72 495 43 322
45 46	Canada	1995 1994	669 008 657 858	572 349 605 714	610 393 673 949	611 264 602 551	616 731 624 841	610 538 656 394	668 918 658 613

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to July Jan. à Juil			
Millions of o	ubic metres -	millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
278.7	246.4	305.8	316.9	338.5	2 070.7 1 982.5	1995 1994	Pertes (1)	1 2
3.2	1.4	3.0	3.7	4.1	27.8 17.6	1995 1994	Gaz brûlê (2)	3 4
26.9	14.7	33.2	23.3	33.1	241.4 194.1	1995 1994	Consommation (2)	5 6
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propans	
					1.3	1995	Manitoba	7
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1994		8
4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	31.2 29.8	1995 1994	Saskatchewan	10
630.5	565.9	647.0	726.7	743.7	5 438.9 4 384.0	1995 1994	Alberta	11 12
22.4	25.4	29.1	26.3	27.3	190.2 174.1	1995 1994	Colombie-Britannique	13 14
657.7	596.1	680.9	757.8	775.8	5 661.6 4 589.3	1995 1994	Canada	15 16
							Butane	
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7 0.7	1995 1994	Manitoba	1 <i>7</i> 18
3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	26.6 25.7	1995 1994	Saskatchewan	19 20
332.0	306.1	371.3	406.0	435.4	3 028.1 2 394.7	1995 1994	Alberta	21 22
17.4	17.4	19.0	17.9	18.7	128.0 117.5	1995 1994	Colombie-Britannique	23 24
353.4	327.4	394.3	427.9	458.1	3 183.4 2 538.6	1995 1994	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscibl	le)
_	_	es es	_	_	Ξ	1995 1994	Manitoba	27 28
_	_	_	_	_	Ξ	1995 1994	Saskatchewan	29 30
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	5 518.9 5 068.7	1995 1994	Alberta	31 32
_	_	_	_	_	Ξ	1995 1994	Colombie-Britannique	33 34
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	5 518.9 5 068.7	1995 1994	Canada	35 36
Metric tannes	: - Tonne métr	ique						
							Saufre	
-	~	-	-	-	-	1995 1994	Manitoba	3 <i>7</i> 38
	-	_	_	-	-	1995 1994	Saskatchewan	39 40
626 555	544 417	628 362	615 437	600 511	3 954 946 4 117 012	1995 1994	Alberta	41 42
28 128	45 084	49 573	64 526	70 841	404 255 362 908	1995 1994	Colombie-Britannique	43 44
					4 359 201	1995	Canada	45

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Dil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentames plus. A mixture of mainly pentames and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propame. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	ME	THOD OF P	AYMENT:			
\bowtie	1-800-267-6677	(613) 951-15	184 (Ch	eck only one)				
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6	Charge to VISA or Master- Card. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.	VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send confirmation. A fax will treated as an original or	be	Please charge Card Number Signature		U VISA		MasterCard
(Please print)	INTERNET: order@)statcan.ca		Signature				Expiry Date
Company		~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~		Payment end			ale to the	
Department				Receiver Gene	ral for Canad	ney order payat la — Publications	S.	
Attention	Title		_ _					
Address			_ 0	Purchase Or (Please enclose		er Lili		
City	Province ()	_					
		ax		Authorized C				
Please en	sure that all information is o	ompleted.	Date of	Authorized Si		1-11-		
Catalogue			lasue or	Ani	or Book Pri			
Number	Title		Indicate an "S" for subscription	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total
				-				
				-				
						SUBTOTAL		
Note: Catalogue pri	ices for U.S. and other c	ountries are shown	in US doll	ırs.		DISCOUNT (if applicable)		
GST Registration #	R121491807				and	GST (7%) d applicable i		
Cheque or money or Receiver General for	rder should be made pay r Canada - Publications.	able to the			<u> </u>	nadian clients GRAND TOTA		
	in Canadian funds and a drawn on a US bank. Pri					PI	- 093	238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canad'ä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À		COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AL	1.	MOD	ALITĖS DE	PAIEME	NT.		
ENVOTEZ A			:::			z una saula				
Statistique Canz Opérations et in Direction de la 120, avenue Par Ottawa (Ontario Canada K1A 011 (Veuillez écrire caractères d'imprimerie.) Compagnie Service À l'attention d Adresse Ville	ntégration circulation rkdale) 6 6	1-800-267-6677 Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. INTERNET: order@s Fonction	commande originale.	bon nent. yer	N S P V R	euillez débi de carte ignature alement inc	iter mon co	chèque ou ma	Date o	
Code postal	Venillez v	Téléphone Tous assurer de remplir le bon a	élécopieur	_	<u> </u>	ignature de	la personne	a autorisée		
	Voumoz V	oos assaror oo rompar to borre	a complet.		tion andée	Abor	nement an	nuel ou		
Numéro au catalogue	220	Titre		Insc "A" p	ou Canada pour les nements \$		États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
donnés	noter quen dollars	e les prix au calalogue po s américains.	ur les ÉV. et les a	uitres	pays s	pnt	et li	TOTAL RÉDUCTION (s'il ya lieu TPS (7 %) a TVP en vig) queur.	
		ndat-poste doit être établi à du Canada — Publications.	l'ordre du					Canadiens s		
		ens paient en dollars canadi paient le montant total en o					rigueur. Le	P	F 093	238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä



Identify Emerging Trends



Define New Markets



Pinpoint Profit Opportunities



Dégagez les nouvelles tendances



Définissez les nouveaux marchés



Déterminez les possibilités de profit



Canadian marketplace. With a complete profile of Canadian consumers, plus an indepth analysis of Canadian industries, the Market Research Handbook gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new

markets by giving you details on:

how much money Canadians are earning and what they're spending on cars, rent, home entertainment and household appliances;

he level of sales in retail chain and department

what goods are being traded between Canada. U.S., and other countries:

ensus data such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration

...and much, much more!

With over 600 pages, the *Handbook* includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the Gross Domestic Product, Labour Force Productivity, Private and Public Investment and the Consumer Price Index.

Order your copy of the Market Research Handbook (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. OR MAIL your order to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A OT6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication.



our maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien.

Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le Recueil statistique des études de marché brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux bestseller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

les <u>revenus</u> des Canadiens et leurs <u>dépenses</u> pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers:

le niveau des ventes dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;

les biens échangés entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;

les <u>données du recensement</u> telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale

...et bien plus encore!

Le Recueil, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le produit intérieur brut, la productivité de la population active, les investissements privés et publics et l'Indice des prix à la consommation.

Procurez-vous votre exemplaire du Recueil statistique des études de marché (nº 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS le 1-800-267-6677 OU PAR TÉLÉCOPIEUR au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, OU PAR LA POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Don't let the changing world take you by surprise!

Ne soyez pas dépassé par les événements!



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

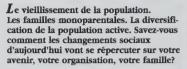
Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, Canadian Social Trends. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, Canadian Social Trends combines painstaking research with dynamic prose on topics like ethnic diversity, lowincome families, time-crunch stress, violent crime and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

A lasting record of changing times!

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust Canadtan Social Trends to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue—subscribe today.

Canadian Social Trends (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.



Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales canadiennes*, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans Tendances sociales canadiennes. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

Un dossier permanent d'une époque en évolution!

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances sociales canadiennes* pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à Tendances sociales canadiennes (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.



To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

August 1995

Catalogue 26-006 Mensuel

Government Publications

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1995





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

National Enquiries Line	1-800-263-1136
National Telecommunications	
Device for the Hearing	
Impaired	1-800-363-7629
National Toll-free Order-only	
Line (Canada and United	
States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, KIA OT6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winniped	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de comunication locale des centres régionaux de consultation.

Service nacional de l'enseignements	1-000-203-1130
Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans	
frais pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

Service notional de monseignements 1-800-262-1126

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) KlA 0T6.

(1-613-951-7277) Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez



Statistics Canada Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

August 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Août 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

November 1995

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 47, No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Novembre 1995

Prix: Canada: 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis: 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays: 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 47, no. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, IndustryDivision
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l''American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984. ©

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
High	nlights	5	Faits saillants	5
[ab]	te		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	. 8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba Saskatchewan	12 14	Manitoba Saskatchewan	12
	Alberta	16	Saskatcnewan Alberta	14
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia Northwest Territories	34 36	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	34 36
	Yukon	38	Yukon	38
	rukon Foreign	40	Yukon Étranger	40
3	. Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	nement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Da	ata Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	efinitions	45	Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Dil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques
Inventory of Prime Mover and Electric		Vol.III, Inventaire de

10 order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

August 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1995 amounted to 9.7 million cubic metres compared to 9.6 million cubic metres in August 1994, an increase of 0.7%. Imported crude for the same period amounted to 2.8 million cubic metres a increase of 16.6% over August 1994.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 7.3 million cubic metres (58.7%) were sent to Canadian refineries and 5.3 million cubic metres (42.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.7% to 15.4 billion cubic metres from 15.2 billion cubic metres in August 1994. Marketable production for August amounted to 11.7 billion cubic metres, an increase of 2.4%.

The disposition of natural gas for August 1995 is as follows: 2.8 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.6 billion cubic metres exported; 3.4 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.52 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Apût 1995

En août 1995 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,7 millions de mètres cubes comparativement à 9,6 millions de mètres cubes en août 1994, soit une augmentation de 0,7%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 16,6% contre août 1994.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 1995 se répartit de la manière suivante: 7,3 millions de mètres cubes (58,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,3 millions de mètres cubes (42,0%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,7% pour atteindre 15,4 milliards de mètres cubes contre 15,2 milliards de mètres cubes (en août 1994). En août 1995, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11,7 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 2,4%.

Au cours du mois d'août 1995, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,8 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril s de mêtres c	Mai	Juin	Juillet
			thousands	Of cubic met	.ez - willier	s de metres c	npa2		
Supply:									
Domestic produc	tion:	1995	2 183.5	1 990.1	2 190.0	2 129.8	2 230.5	2 189.4	2 294.7
1 Heavy 2		1994	1 940.3	1 756.9	1 951.5	1 884.4	1 977.9	1 936.2	2 040.1
3 Light and medium	m .	1995 1994	4 613.7 4 564.7	4 157.3 4 133.1	4 610.5 4 653.2	4 334.9 4 562.1	4 372.2 4 555.4	4 355.2 4 341.8	4 538.5 4 633.0
5 Synthetic 6		1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 428.1
7 Crude bitumen 8		1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	795.1 734.
9 Total crude 0		1995	8 818.9 8 277.9	7 847.7 7 63 1.9	8 572.6 8 541.6	8 600.3 7 973.2	8 649.3 8 427.0	8 772.6 8 311.2	9 057. 8 870.0
1 Condensate 2		1995	34.1 25.4	29.5 23.5	32.5 26.9	30.8 25.9	27.1 26.0	27.6 25.6	26.0
3 Pentanes plus		1995	836.7	730.9	792.4 758.3	751.9 674.0	765.9 698.8	672.8 680.7	700.8
9 5 Total net withd 6	rawals	1994 1995 1994	771.1 9 689.7 9 074.4	8 608.1 8 363.1	9 397.5 9 326.8	9 383.0 8 673.1	9 442.3 9 151.8	9 473.0 9 017.5	9 784.1 9 610.4
7 Imports		1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
9 TOTAL SUPPLY		1994	3 713.4 13 009.0	2 311.1	4 088.3	2 854.4 11 681.2	2 569.3 12 198.4	2 686.0 12 159.0	3 333. 12 877.
0		1994	12 787.8	10 674.2	13 415.1	11 527.5	11 721.1	11 703.5	12 943.
Disposition:									
1 To Refineries - 2	Atlantic	1995 1994	1 577.3 2 001.5	1 466.1 1 126.4	1 705.4 2 510.0	1 071.0 1 261.9	1 229.0 1 141.4	1 428.5 1 170.2	1 674.1 1 547.
3 – 4	Quebec	1995 1994	1 801.7 1 895.6	1 581.4 1 266.5	1 437.6 1 531.4	1 409.2 1 625.8	1 675.7 1 394.1	1 447.8 1 518.6	1 473. 1 721.
5 –	Ontario	1995 1994	2 189.1 2 160.4	1 885.4 1 884.0	2 123.1 2 170.6	1 927.5 2 204.6	1 814.5 1 914.3	1 884.7 1 715.8	2 098. 2 243.
7 -	Manitoba	1995 1994	Ξ		Ξ	· 5	-	Ξ	
9 -	Saskatchewan	1995 1994	285.4 288.9	262.1 254.7	274.8 287.9	287.3 297.2	225.0 212.4	86.6 89.4	261.8 298.3
1 -	Alberta	1995 1994	1 865.9 1 668.0	1 657.0 1 588.1	1 796.7 1 772.2	1 059.3 1 592.1	1 424.0 1 612.4	1 956.5 1 629.8	1 900. 1 884.
3 -	British Columbia	1995	456.7 486.0	354.2 406.8	402.8 439.8	406.7 418.3	431.4 437.6	424.6 437.6	279.4 480.1
5 -	N.W. Territories		18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6	17.1	21.
7 Total to refine	ries	1995	8 194.1 8 517.2	7 222.4 6 542.2	7 758.5 8 729.5	6 178.4 7 417.1	6 812.2 6 728.5	7 245.8 6 580.6	7 708.1 8 195.1
9 Export to the U	nited States	1995	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.
1 Export to other	countries	1995	-	- 300.5	4 613.3	4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.
3 Total exports		1994 1995	5 167.0	4 297.9	9 977.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	B 315.
4 5 Net inventory o	hanges	1994	4 725.4 - 363.1	4 308.5 180.0	116.8	4 568.5	4 485.1 -52.0	4 567.4 - 495.3	4 869. - 125.
6 7 Deliveries to o	ther purchasers	1994	- 454.4	- 142.3 0.8	93.1	- 438.3 0.5	468.5	478.8	-35. 6.
B 9 Losses and adjus	stments	1994	3.3 11.0	12.0	24.9 19.8	4.1 -61.0	6.0 27.5	9.3 -28.8	-27.
0		1994	-3.7	-46.2	-45.7	-23.9	33.0	67.4	- 101.
ST TOTAL DISPOSITION	DN		13 009.0 12 787.8	11 508.2 10 674.2	12 372.9 13 415.1	11 681.2 11 527.5	12 198.4 11 721.1	12 159.0 11 703.5	12 87 12 94

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
	285.7	2 079.2	2 142.3	2 093.0	2 169.4	17 493.7 15 574.9	1995 Lourd	1 2
4	463.2		4 570.9			35 445.5	1995 Läger et médium	3
1	645.6 409.8	4 554.6		4 488.4	4 620.1	36 088.9 10 623.5	1994 1995 Synthétique	5
	433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	9 913.7	1994 1995 Pétrole brut bitumineux	6 7
	700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	5 322.6	1994	8
	938.4 866.7	8 650.2	8 565.4	8 463.2	8 803.1	69 256.9 66 900.1	1995 Total pétrole brut 1994	9 10
	29.0 26.1	29.5	28.7	28.9	34.2	237.2 205.6	1995 Condensat 1994	11 12
	740.0 750.1	679.2	749.0	768.4	791.7	5 991.4 5 754.3	1995 Pentanes plus 1994	13 14
	707.4 642.9	9 358.9	9 343.1	9 260.5	9 629.0	75 485.5 72 860.0	1995 Total prélèvements nets 1994	15 16
	800.9 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	22 829.4 23 958.2	1995 Importations 1994	17 18
	508.3 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	98 314.9 96 818.2	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
1	947.9	1 756.8	1 109.9	960.0	1 991.0	11 192.1 11 707.2	1995 Aux raffineries - Atlantique 1994	21 22
	902.8 449.2	1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	12 729.2 12 402.2	1995 — Québec 1994	23 24
	928.7 121.4	2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	15 851.1 16 414.1	1995 - Ontario 1994	25 26
	Ξ	-	-	_	-	=	1995 - Manitoba 1994	27 28
	312.0 278.7	300.0	263.8	259.9	278.4	1 995.0 2 007.5	1995 — Saskatchewan 1994	29 30
	854.0 770.5	1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	13 513.7 13 517.7	1995 - Alberta 1994	31 32
	284.1	473.3		412.0	427.5	3 039.9	1995 - Colombie-Britanniq	ue 33 34
	17.8		461.0			3 548.9 138.6	1994 1995 — Territoires du N	.0. 35
	17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	140.0	1994	36
	339.4 027.0	7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	58 459.6 59 737.6	1995 Total livré aux raffineries 1994	37 38
	178.3 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 201.0	40 533.2 37 251.9	1995 Exportation aux États-Unis 1994	39 40
	77.8		_	-	80.3	77.8	1995 Exportation dans d'autres pays 1994	41 42
	256.1 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	40 611.0 37 251.9	1995 Exportations totales 1994	43 44
	62.6 -13.6	111.1	267.0	-64.8	- 124.6	- 365.0 -43.2	1995 Variations nettes des stocks 1994	45 46
	7.2 6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	18.6 81.8	1995 Livraisons à d'autres acheteurs 1994	47 48
-	157.0	-30.7	-32.9	39.1	-6.0	- 409.3 - 209.9	1995 Pertes et rectifications 1994	49 50
	508.3 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	98 314.9 96 818.2	1995 TOTAL DE L'UTILISATION 1994	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mêtres cul	bes		
Supply:									
Domestic produc	tion:								
1 Heavy 2		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:	
3 Light and medium 4		1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120. 148.
5 Synthetic 6		1995 1994	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	-	
7 Crude bitumen 8		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Total orude 0		1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120 148
1 Condensate 2		1995 1994	***	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 Pentanes plus 4		1995 1994	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 Total net withd		1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120 148
7 Imports		1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
TOTAL SUPPLY		1998 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	12: 14:
Disposition:									
1 To Refineries - 2		1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	57.4 77.3	
-		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
-		1995 1994	-	Ξ.	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	
_		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
-		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
-		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	· I	Ξ	
3 – 4	- British Columbia	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	
5 6	N.W. Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Total to refine	ries	1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	57.4 77.3	
9 Export to the U		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	7
1 Export to other 2	countries	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_ =	
3 Total exports		1995 1994	:	:	:	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	7
5 Net inventory c		1995 1994	98.4 -29.3	-36.3 -22.8	9.7 114.2	-37.4 -55.3	-13.1 -20.5	63.5 -14.1	4 7
7 Deliveries to o	ther purchasers	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	
9 Losses and adju-		1995 1994	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL DISPOSITION	.OH	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1	121.5 142.8	120.9 144.4	12

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan.	to	Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Aout

							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
	-	-	-	-	Ξ.	1995 L 1994	Lourd	1 2
103.3 162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	895.3 885.8	1995 L 1994	-éger et médium	3
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 S 1994	Synthétique	5 6
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 F 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
103.3 162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	895.3 885.8	1995 1 1994	otal pétrole brut	9 10
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 C 1994	Condensat	11 12
Ξ.	-	-	-	-	Ξ	1995 F 1994	Pentanes plus	13 14
103.3 162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	895.3 885.8	1995 1 1994	otal prélèvements nets	15 16
Ξ	-		-	-	Ξ	1995 I 1994	(mportations	17 18
103.3 162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	895.3 885.8	1995 T 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
107.6					544.1	1995 A	Aux raffineries - Atlantique	21
103.5	88.1	-	99.7	77.7	485.1	1994		22
=	-	-	-	~	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
Ξ	-	-	-	~	Ξ	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	-	-	-	con	Ξ	1995 1994	. — Manitoba	27 28
Ξ	-	-	-	***	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
Ξ	-	-	-	***	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
=	-	-	_	_	Ξ	1995 1994	- Territoires du NC	35 36
107.6 103.5	88.1		99.7	77.7	544.1 485.1	1995 T 1994	otal livré aux raffineries	37 38
79.8	76.9	-	79.5	-	223.8 377.7	1995 E 1994	exportation aux États-Unis	39 40
77.8 -	***	-	-	80.3	77.8 -	1995 E 1994	exportation dans d'autres pays	41 42
77.8 79.8	76.9	•	79.5	80.3	301.6 377.7	1995 E 1994	exportations totales	43 44
-82.1 -20.4	-48.6	131.8	-73.6	-84.3	49.6 23.0	1995 V 1994	Jariations nettes des stocks	45 46
Ξ	-	-	-	-	-	1995 L 1994	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
Ξ		~	-	-	Ξ	1995 P 1994	Pertes et rectifications	49 50
103.3 162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	895.3 885.8	1995 T	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
2		1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	
3		1995 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.° 22.°
5	Synthetic	1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
7 8	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ		:
9	Total crude	199 5 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.
11 12		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
13 14	Pentanes plus	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
17 18		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ,	Ξ	Ξ	Ξ	:
19 20	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
23 24		1995 1994	Ξ	-	=	Ξ	=	Ξ	:
25 26		1995 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1
27 28	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
29 30		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		:
31 32	- Alberta	1995 1994	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
33 34	- British Columbia	1995 1994	-	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
35 36		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
37 38	Total to refineries	1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25. 22.
39 40	Export to the United States	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
41 42	Export to other countries	1995 1994	-	_	Ξ	_	Ξ	Ξ	
43 44	Total exports	1995 1994	:		:	:	:	:	
45 46		1995 1994	Ξ	=	1	Ξ	-	=	
47 48		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	
49 50		1995 1994	_	=	Ξ	Ξ	_	-	
5 1 5 2	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.
_									

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to A
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à A

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ		-	-	-	Ξ	1995 1994	Lourd	1 2
20.7	20.9	20.1	20.2	22.8	192.8 179.1	1995 1994	Léger et médium	3
Ξ	-	_	_	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
Ξ	_	_	-	-		1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
20.7	20.9	20.1	20.2	22.8	192.8 179.1	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
Ξ	_		_	_	_	1995 1994	Condensat	11
Ξ	_	_	_	_	-	1995 1994	Pentanes plus	13 14
20.7	20.9	20.1	20.2	22.8	192.8 179.1	199 5 1994	Total prélèvements nets	15 16
= =				_			Importations	17
20.7	20.9	20.1	20.2	22.8	192.8 179.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
21.4	20.9	20.1	20.2	22.0	179.1	1994		20
							Utilisation:	
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 1 99 4	Aux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	_	_		_	=	1995 1994		23 24
20.7	20.9	20.1	20.2	22.8	192.8 179.1	1995 1994		25 26
-		<u>-</u>	-	-	Ξ	1995 1994		27 28
Ξ	_		-	_	Ξ	1995 1994		29 30
-	_	_	_	_	-	1995 1994		31 32
-			_	_	-	1995	Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_	_	_	1995	- Territoires du ND.	. 35
20.7		-	-	-	192.8	1994 1995	Total livré aux raffineries	36 37
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	179.1	1994	Exportation aux États-Unis	38
-	-	-	-	-	-	1994		40
=	-	-	-	-	=	1994		41
:			-	-	:	1995 1994	Exportations totales	43 44
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
Ξ	-	***	-			1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
=	-	_	_	**	Ξ	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
20.7	20.9	20.1	20.2	22.8	192.8 179.1	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metro	s - milliers	de mêtres cub	9 8 S		
Supply:									
Domestic produc	tion:								
1 Heavy 2		1995 1994	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	
3 Light and mediu		1995 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	51.6 52.8	54.5 55.1
5 Synthetic 6		1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
7 Crude bitumen 8		1995 1994	Ξ			Ξ	-	Ξ	:
9 Total orude 10		1995 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	51.6 52.8	54.5 55.1
11 Condensate 12		1995 1994	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0 • 1 0 • 1	0.1 0.1	0.1
13 Pentanes plus 14		1995 1994	-	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	
15 Total net withd	rawals	1995 1994	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	54.6 55.2
17 Imports 18		1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
19 TOTAL SUPPLY		1995 1994	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	54.6 55.2
Disposition:									
21 To Refineries — 22	Atlantio	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
23 – 24		1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
25 – 26	Ontario	1995 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	20.2	20.2 11.2	20.9 15.8	29.4 10.6	29.7 14.4
27 – 28		1995 1994		Ξ	Ξ	. [Ξ	Ξ	:
29 – 30	Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 ~ 32		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
33 – 34	British Columbia	1995 1994	Ξ	Ē	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 – 36	N.W. Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
37 Total to refine 38	ries	1995 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	20.2	20.2 11.2	20.9 15.8	29.4 10.6	29.1 14.4
39 Export to the U		1995 1994	44.6 39.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	31.4 38.8	22.3 41.7	25.3 41.7
il Export to other		1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
43 Total exports		1995 1994	44.6 39.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	31.4 38.8	22.3 41.7	25. 41.
45 Net inventory c	hanges	1995 1994	0.3	1.4	0.4	Ξ	-1.0 -0.1	0.6	-0.4
7 Deliveries to o		1995 1994	Ξ	Ξ.	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
49 Losses and adju 50		1995 1994	0.4 -1.5	-1.3 -1.5	0.3	-0.1 0.4	-0.3	Ξ	-0.7
51 TOTAL DISPOSITI	ON	1995 1994	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	54.0 55.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
~					-	1995 L	ourd	1
-	-	-	-	-	••	1994		2
55.1 56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	429.5 428.9	1995 L 1994	éger et médium	3
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 S 1994	ynthétique	5 6
=	-	-	-	-	Ξ	1995 P 1994	étrole brut bitumineux	7 8
55.1 56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	429.5 428.9	1995 T 1994	otal pétrole brut	9 10
0.1					0.8		Condensat	11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	1994		12
_	_	_	_	_	_	1995 P	entanes plus	13
55.2					430.3	100E T	otal prélèvements nets	15
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	429.7	1994	oral bioresemblica lines	16
=	_	- -	_	_	=	1995 I 1994	mportations	17 18
55.2					430.3	1995 T	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	429.7	1994		20
							Utilisation:	
								21
_	-	-	-	-	_	1995 A	ux raffineries - Atlantique	22
_					_	1995	- Québec	23
-	~	-	-	-	-	1994		24
15.3 19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	173.4 115.6	1995 1994	- Ontario	25 26
-					-	1995	- Manitoba	27
-	-	-	-	-		1994		28
Ξ	-	-		_	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
_					_	1995	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-	-	_	-	-	=	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO.	. 35 36
15.3 19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	173.4 115.6	1995 T 1994	otal livré aux raffineries	37 38
39.5 37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	256.5 315.2	1995 E 1994	xportation aux États-Unis	39 40
-	_	_	-	_	=	1995 E 1994	xportation dans d'autres pays	41 42
39.5					256.5	1995 E	xportations totales	43
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	315.2	1994	.,	44
0.2	0.1	0.4	-	-1.2	0.9 2.1	1995 V 1994	ariations nettes des stocks	45 46
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 L 1994	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.2	0.1	-0.3	0.1	0.3	-0.5 -3.2	1995 P 1994	ertes et rectifications	49 50
55.2 56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	430.3 429.7	1995 T 1994	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	de mêtres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1995 1994	1 029.3 910.6	932.7 824.9	1 019.7 928.6	990.4 890.2	1 053.1 959.4	1 043.1 939.2	1 085.4 987.1
3	Light	1995 1994	510.7 455.6	457.7 421.0	498.8 481.6	447.0 456.9	480.9 478.4	469.8 448.9	511.: 490.:
5	Synthetic	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	_	
9	Total crude	1995 1994	1 540.0 1 366.2	1 390.4 1 245.9	1 518.5 1 410.2	1 437.4 1 347.1	1 534.0 1 437.8	1 512.9 1 388.1	1 596.1 1 478.1
11	Condensate	1995 1994	Ξ	_	Ξ	-	-	_	
	Pentanes plus	1995	2.5	2.5	2.4	2.6 2.7	2.6 2.4	2.7	2.:
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 599. 1 481.
17	Imports	1995 1994	=	=	Ξ	_	Ξ	-	
19	TOTAL SUPPLY	1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 599. 1 481.
	Disposition:								-
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
23	- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
25 26	- Ontario	1995 1994	273.2 157.2	260.7 238.5	431.4 225.4	409.4 195.3	241.8 255.5	278.7 219.1	334. 244.
27	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
29	- Saskatchewan	1995 1994	109.9 138.1	92.1 124.2	169.7 162.5	156.6 142.2	143.2 124.7	40.5 63.1	176. 193.
31 32	- Alberta	1995 1994	25.0 41.5	12.6 29.3	11.1 15.5	5.6 13.4	10.0 27.1	43.0 34.0	41. 34.
33	- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	
35	- N.W. Territories	1995 1994	=	-	Ξ	Ξ	=	=	
37 38	Total to refineries	1995 1994	408.1 336.8	365.4 392.0	612.2 403.4	571.6 350.9	395.0 407.3	362.2 316.2	552. 472.
39	Export to the United States	1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9 960.8	1 185.5 968.6	1 019. 1 064.
1 1 2	Export to other countries	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
43 44	Total exports	1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9 960.8	1 185.5 968.6	1 019. 1 064.
45		1995 1994	-12.9 -46.0	96.0 39.1	-71.4 -28.0	-55.5 -69.0	106.8 71.3	-35.5 17.8	19. -53.
47		1995 1994	=	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	2.3 -39.8	-5.4 -4.1	42.2 34.2	-10.7 14.7	12.9	3.4 88.1	7. -1.
51	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 836.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 599. 1 481.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

thousands of	cubic metres -	- milliers de	e metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 060.5 1 000.8	987.3	1 012.0	979.1	1 019.8	8 214.2 7 441.6	1995 Mi 1994	idium et lourd	1 2
498.6 500.9	488.3	506.6	499.0	516.4	3 874.7 3 733.9	1995 Li 1994	áger -	3
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1994	ynthétique	5 6
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1994	itrole brut bitumineux	7 8
1 559.1 1 501.7	1 475.6	1 518.6	1 478.1	1 536.2	12 088.9 11 175.5	1994	otal pétrole brut	10
Ξ	-	-	-	-	=	1994	ondensat	11
2.6	2.5	2.3	2.3	2.3	20.6	1994	entanes plus	13
1 561.7 1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	12 109.5 11 195.5	1994	otal prélèvements nets	15
Ξ	-	-	-	-	Ξ.	1994	nportations	17
1 561.7 1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	12 109.5 11 195.5	1995 TO 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 Au 1994	ux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	***	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
323.0 206.7	285.5	263.6	240.7	288.5	2 552.6 1 741.9	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	-	-	-	-	=	1995 1994	- Manitoba	27 28
222.2 153.3	174.4	148.7	156.1	184.9	1 110.5 1 102.0	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
38.4 43.3	44.5	40.4	17.1	26.3	187.5 238.1	1995 1994	- Alberta	31 32
Ξ	-	-	-	-	· I	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	-	-	-		1995 1994	- Territoires du NO.	36
583.6 403.3	504.4	452.7	413.9	499.7	3 850.6 3 082.0	1994	otal livré aux raffineries	37 38
1 020.1	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	8 201.7 8 063.9	1994	oportation aux États-Unis	39 40
ΞΞ	-	-	-	-	Ξ	1994	oportation dans d'autres pays	41 42 43
1 020.1 1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	8 201.7 8 063.9	1994	oportations totales	44
-9.8 41.7	93.1	3.5	-6.0	-53.2	37.6 -26.9	1994	ariations nettes des stocks	45 46 47
Ξ.	-	-	-	-	Ξ	1994	ivraisons à d'autres acheteurs	48
-32.2 -15.5	-40.3	22.5	10.2	-1.8	19.6 76.5	1994	ertes et rectifications	50 51
1 561.7 1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	12 109.5 11 195.5	1995 TO 1994	DTAL DE L'UTILISATION	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avri1	Mai ·	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mêtres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1995 1994	1 154.2 1 029.7	1 057.4 932.0	1 170.3 1 022.9	1 139.4 994.2	1 177.4 1 018.5	1 146.3 997.0	1 209.3 1 052.2
3	Light and medium	1995 1994	3 604.0 3 685.2	3 255.5 3 352.0	3 574.2 3 688.9	3 383.7 3 574.4	3 384.8 3 551.2	3 384.8 3 379.1	3 512.3 3 590.6
5	Synthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 428.1 1 463.4
7 8		1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	795.8 734.1
9 10	Total orude	199 5 1994	6 779.9 6 487.8	6 013.2 6 025.9	6 516.6 6 648.7	6 658.7 6 095.3	6 608.8 6 463.4	6 759.1 6 409.3	6 945.5 6 840.3
11 12	Condensate	1995 1994	29.5 20.3	25.7 18.8	27.7 21.9	26.1 21.4	23.6 22.4	24.0 22.0	22.9
13 14	Pentanes plus	1995 1994	794.9 731.1	693.7 671.0	750.9 718.7	. 716.5 634.8	726.3 660.4	634.5 646.0	661.8 675.6
15 16	Total net withdrawals	199 5 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 630.2 7 537.9
17 18	Imports	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
19 20	TOTAL SUPPLY	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 630.2 7 537.9
	Disposition:								
21 22		1995 1994	60.9	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
23 24		1995 1994	59.7 70.8	39.4 59.0	48.7	98.4	87.9 1.4	132.9	54.4 65.2
25 26		1995 1994	1 735.4 1 851.2	1 444.7 1 513.8	1 507.4 1 767.7	1 340.5 1 745.5	1 386.4 1 396.2	1 424.6 1 267.5	1 566.6 1 684.3
27 28	~ Manitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 30		1995 1994	175.5 150.8	170.0 130.5	105.1 125.4	130.7 155.0	81.8 87.7	. 46.1 26.3	85.5 104.4
31 32		1995 1994	1 769.2 1 566.4	1 586.2 1 505.2	1 725.8 1 701.6	1 035.0 1 524.3	1 360.8 1 532.4	1 855.2 1 547.8	1 814.3 1 787.5
33 34		1995 1994	305.3 318.7	244.3 278.1	277.9 304.9	298.8 287.7	313.6 319.3	313.1 359.7	195.2 367.3
35 36		1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
37 38	Total to refineries	1995 1994	4 045.1 4 018.8	3 484.6 3 486.6	3 664.9 3 899.6	2 903.4 3 712.5	3 230.5 3 337.0	3 771.9 3 202.3	3 716.0 4 008.7
39 40	Export to the United States	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 144.3 3 638.1
41 42	Export to other countries	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
43 44	Total exports	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 144.3 3 638.1
45 46	Net inventory changes	1995 1994	- 436.8 - 346.8	108.0 - 170.5	184.4 -12.4	421.3 - 276.5	- 136.9 402.5	- 534.9 390.5	- 201.7 -39.8
47 48	Deliveries to other purchasers	1995 1994	3.3	0.8 12.0	0.6 24.9	0.5 4.1	0.8	2.5	6.2 15.4
49 50		1995 1994		- 169.9 -42.4	-28.0 -57.8	-78.9 -49.3	15.6 32.1	-23.1 44.7	-34.6 -84.5
51 52	TOTAL DISPOSITION		7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 630.2 7 537.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 225.2 1 086.8	1 091.9	1 130.3	1 113.9	1 149.6	9 279.5 8 133.3	1995 Lourd 1994	1 2
3 449.8 3 615.7	3 507.9	3 530.4	3 485.6	3 617.2	27 549.1 28 437.1	1995 Léger et médium 1994	3 4
1 409.8 1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	10 623.5 9 913.7	1995 Synthétique 1994	5 6
779.7 700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	5 694.2 5 322.6	1995 Pétrole brut bitumineux 1994	7 8
6 864.5 6 836.0	6 616.2	6 512.9	6 481.3	6 780.4	53 146.3 51 806.7	1995 Total pétrole brut 1994	9 10
24.7 21.8	25.0	23.4	24.2	29.2	204.2 170.6	1995 Condensat 1994	11 12
704.8 713.5	644.3	711.5	728.4	751.5	5 683.4 5 451.1	1995 Pentanes plus 1994	13 14
7 594.0 7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	59 033.9 57 428.4	1995 Total prélèvements nets 1994	15 16
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 Importations 1994	17 18
7 594.0 7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	59 033.9 57 428.4	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1994	19 20
						Utilisation:	
_					_	1995 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	60.9	1994	22
9.8 10.0	37.2	108.2	9.0	58.6	531.2 207.4	1995 — Québec 1994	23 24
1 439.2 1 649.5	1 496.6	1 447.1	1 529.0	1 513.7	11 844.8 12 875.7	1995 - Ontario 1994	25 26
Ξ	-	-	-	-	-	1995 — Manitoba 1994	27 28
89.8 125.4	125.6	115.1	103.8	93.5	884.5 905.5	1995 — Saskatchewan 1994	29 30
1 776.2 1 672.4	1 510.1	1 562.2	1 478.6	1 548.6	12 922.7 12 837.6	1995 - Alberta 1994	31 32
208.8 298.7	329.5	340.5	276.0	303.3	2 157.0 2 534.4	1995 - Colombie-Britannio	que 33 34
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 — Territoires du N 1994	D. 35 36
3 523.8 3 756.0	3 499.0	3 573.1	3 396.4	3 517.7	28 340.2 29 421.5	1995 Total livré aux raffineries 1994	37 38
4 042.6 3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	31 537.4 28 184.8	1995 Exportation aux États-Unis 1994	39 40
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 Exportation dans d'autres pays 1994	41 42
4 042.6 3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	31 537. 4 28 184.8	1995 Exportations totales 1994	43 44
152.1 -33.1	74.9	143.7	45.7	1.5	- 444.5 -86.1	1995 Variations nettes des stocks 1994	45 46
7.2 6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	18.6 81.8	1995 Livraisons à d'autres acheteurs 1994	47 48
- 131.7 -63.0	33.9	-92.8	20.1	16.3	- 417.8 - 173.6	1995 Pertes et rectifications 1994	49 50
7 594.0 7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	59 033.9 57 428.4	1995 TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	es		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3	Light and medium	1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	162.5 161.2	161.8 149.1	16B.2
5	Synthetic	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
7	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	1	=	Ξ
9 10	Total orude	1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	162.5 161.2	161.8 149.1	168.2 170.7
11 12	Condensate	1995 1994	3.4 3.4	3.2 3.1	3.7 3.1	3.3	3.2	3.3 3.0	3.4 3.5
13 14	Pentanes plus	1995 1994	31.2 30.4	27.7 27.0	31.5 30.0	25.7 29.7	30.4 29.7	28.5 25.5	28.9 28.3
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	202.7	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	196.1 194.2	193.6 177.6	200.5
17 18	Imports	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1995 1994	202.7 205.2	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	196.1 194.2	193.6 177.6	200.5 202.5
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1995 1994	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	_
23 24		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
25 26		1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	=	_
27 28		1995 1994	-	Ξ	Ξ		=	Ξ	-
29 30		1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
31 32	- Alberta	1995 1994	71.7 60.1	58.2 53.6	59.8 55.1	18.7 54.4	53.2 52.9	58.3 48.0	44.2 63.1
33 34		1995	151.4 139.1	109.9	124.9 103.3	107.9 105.8	117.8 84.3	111.5 67.7	84.2 113.5
35 36		1995	-		_	_	-	=	-
37 38	Total to refineries	1995 1994	223.1	168.1 150.6	184.7 158.4	126.6 160.2	171.0 137.2	169.8 115.7	128.4 176.6
	Export to the United States	1995	14.2	25.3 22.7	30.9	55.0 53.2	34.0	25.8 45.4	52.5 47.1
41 42	Export to other countries	1995		-	=	=	=	=	=
43	Total exports	1995 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	25.8 45.4	52.5 47.1
	Net inventory changes	1995	-10.3 -36.9	11.0	-6.8 19.4	-17.7 -35.6	-8.1 17.4	7.0	16.4
	Deliveries to other purchasers		_	-		-		-	_
	Losses and adjustments	1995	-24.3 -8.3	-15.9 2.1	5.4 -21.9	28.8 10.5	-0.8 0.1	-9.0 -4.0	3.2 -17.5
	TOTAL DISPOSITION	1995	202.7	188.5 185.3	214.2	192.7	196.1	193.6 177.6	200.5
ے د		1999	200.2	165.3	100.0	100.3	194.2	1//.6	202.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-					_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
170.1 167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	1 331.0 1 285.9	1995 1994	Léger et médium	3 4
Ξ.	-	-	-	-	-	1995 1994	Synthétique	5 6
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
170.1 167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	1 331.0 1 285.9	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
3.4 3.4	3.4	3.7	3.5	3.6	26.9 26.0	1995 1994	Condensat	11 12
25.2 28.4	24.7	27.4	30.0	30.4	229.1 229.0	1995 1994	Pentanes plus	13 14
198.7 199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 587.0 1 540.9	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
=	-	-	-	-	=	1994	Importations	17 18
198.7 199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 587.0 1 540.9	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
-					-		Aux raffineries - Atlantique	21
•	_	-	-	-	-	1994		22
=	-	_	-	-	Ξ.	1995 1994 1995	- Québec	23 24 25
=	-	-	~	-	Ξ	1994	- Ontario	26
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
_	_	_	_	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
39.4					403.5	1995	- Alberta	31
54.8	46.8	48.4	51.2	64.5	442.0	1994	- 74201 04	32
75.3 143.3	143.8	120.5	136.0	124.2	882.9 854.0	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_	_	-	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
114.7 198.1	190.6	168.9	187.2	188.7	1 286.4 1 296.0	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
76.1 18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	313.8 310.3	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
=	_	_	_	_	_	1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
76.1 18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	313.8 310.3		Exportations totales	43 44
1.0					-7.5		Variations nettes des stocks	45
2.6	-18.3	18.1	-7.0	12.1	-6.4	1994		46
=	-	-	-	-	Ξ	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
6.9 -20.0	-6.6	-3.4	-4.7	-20.2	-5.7 -59.0	1994	Pertes et rectifications	49 50
198.7 199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 587.0 1 540.9	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	52 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
	thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cut	98		
1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146.3 154.7
1995 1994	_	=	_	-	_	_	Ξ
1995 1994	-	=	Ξ	=	=	=	-
1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146.3 154.7
1995 1994	1.1	0.5 1.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
1995 1994	8.1 7.2	7.0 7.1	7.6 7.3	7.1 6.8	6.6	7.1 6.6	7.4 7.1
1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153.9 162.4
1995 1994	-	-	-	=	_	-	-
1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153.9 162.4
1995	-	-		-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-	_
1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
1995	-	-	-	130.0	121.2	120.4	147.9
	-	_	-	_	-	_	_
1994	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-
1995 1994	-	=	-	_	Ξ	Ξ	1
1995 1994	28.2	31.7	31.6	15.4	14.6	10.2	
1995	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	17.1 19.2	21.4 19.9
1995 1994	163.8 158.5	142.3 142.6	156.9 143.9	149.7 162.6	148.8 152.1	144.7 149.8	163.7 167.8
1995 1994	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
1995 1994	-	Ξ	_	=	=	Ξ	_
1995 1994	:	:	:	:	:	:	:
1995 1994	-1.9 2.9	-0.2 0.2	0.6	0.4	0.3	4.5 4.8	-6.3 -2.6
1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	_	-	:
1995 1994	-0.1 -0.2	-0.3 -0.3	-0.2 -0.4	-0.1 -0.1	-0.2 0.2	-2.7	-3.5 -2.8
1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0	148.9	149.2 151.9	183.9 162.4
1994				160.5	150.3		
	1994 1995 1994 1995	thousands thousands thousands 1995 1994 - 1995 152.6 1994 - 1995 1994 - 1995 152.6 1994 152.4 1995 152.6 1994 152.6 1995 152.6 1995 161.8 1995 161.8 1995 1994 - 1995 1994 - 1995 1994 - 1995 1994 - 1995 1994 - 1995 1994 - 1995 1994 - 1995 1994 - 1995 1995 1994 - 1995 1995 - 1995 1996 1997 1997 1997 1997 1998 1998 1999 1999	thousands of cubic metr 1995	thousands of cubic metres - milliers 1995	thousands of cubic metres - milliers de mêtres cub 1995	thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes 1995	

TABLEAU 1, Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

						,	Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_					_	1995 Lou		1
-	-	-	-	-	-	1994		2
165.6 121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	1 173.1 1 138.2	1995 Lés 1994	ger et médium	3
_	-	-	-	-	=	1995 Syr 1994	nthétique	5 6
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 Pét 1994	trole brut bitumineux	7 B
165.6 121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	1 173.1 1 138.2	1994	tal pétrole brut	9 10
0.8	1.0	1.5	1.1	1.3	5.3 8.2	1995 Cor 1994		11 12
7.4 5.8	7.7	7.8	7.7	7.5	58.3 54.2	1994	ntanes plus	13 14
173.8 127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 236.7	1994	tal prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ.	1994	portations	17 18
173.8 127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 236.7 1 200.6	1995 TOT	TAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Jtilisation:	
_					_	1995 Au>	<pre>< raffineries - Atlantique</pre>	21
-	-	-	-	-	-	1994		55
24.4	48.5	-	-	-	24.4	1995 1994	- Québec	23 24
130.5 105.5	145.7	124.9	151.7	143.4	1 079.6 928.4	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	131.7	1995 1994	- Colombie-Britannique	34
17.8 17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	138.6 140.0	1995 1994	- Territoires du NO	35 36
172.7 122.8	212.1	142.6	167.5	162.4	1 242.6 1 200.1	1995 Tot 1994	tal livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	Ī	1995 Exp 1994	portation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1995 Exp 1994	portation dans d'autres pays	41 42
:			•		:	1995 Exp 1994	portations totales	43 44
1.2 4.8	-5.6	10.4	-10.3	1.3	-1.4 6.5	1995 Var 1994	riations nettes des stocks	45 46
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 Liv 1994	raisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.1 0.3	-2.3	0.2	-0.2	-1.4	-4.5 -6.0	1994	tes et rectifications	49 50
173.8 127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 236.7 1 200.6	1995 TOT 1994	AL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
3	Light and medium	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
5 6	Synthetic	1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ
7 8	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	= -	-	:
9 10	Total orude	199 5 1994	:	•	:	1	:	:	:
11 12	Condensate	1995 1994	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	=	Ξ
13 14	Pentanes plus	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	:	:	:	:	:	:	:
17 18	Imports	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5
	TOTAL SUPPLY	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
22	- Quebec	1994	1 888.6	1 103.6	2 510.0	1 118.3	1 055.5	1 092.9	1 547.9
24		1994	1 824.8	1 207.5	1 531.4	1 625.8	1 392.7	1 517.6	1 655.8
25 26	- Ontario	1995 1994	-	-	46.9	100.9	101.7	75.5	129.8
27 28	- Manitoba	1995 1994	=	-	Ξ	Ξ	, =	Ξ	Ξ
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	-	-	Ξ
31 32	- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ
33 34	- British Columbia	1995 1994	-	Ξ	Ξ	9.4	19.4	Ξ	Ξ
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
37 38	Total to refineries	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5
39 40	Export to the United States	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
41 42	Export to other countries	1995 1994	=	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	=
43 44	Total exports	1995 1994	:	:	:	:	:	:	
45 46		1995 1994	0.1 0.5	0.1	-0 · 1 -	0.1	-0.1	0.1 58.7	0.1 -5.6
47 48		1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	:
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	-0.1 -0.5	-0.1	0.1	-0.1	0.1	-0.1 -58.7	-0.1 5.6
5 1 52	TOTAL DISPOSITION	1995 1994		2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_					_		Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
=	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Léger et médium	3
Ξ	1_	_	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 B
:				•	:	1995 1994	Total pétrole brut	9
-					_		Condensat	11
-	-	-	**	-	-	1994		12
_	-	***	_	_	Ξ	1995 1994	Pentanes plus	13 14
:					:	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
2 800.9					22 829.4		Importations	17
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	23 958.2	1994		18
2 800.9 2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	22 829.4 23 958.2	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
932.4					10 648.0	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
844.4	1 668.7	1 109.9	860.3	1 913.3	11 161.2	1994		22
1 868.6 1 439.2	1 512.6	1 430.8	1 810.6	1 523.9	12 173.6 12 194.8	1995 1994	- Québec	23 24
118.6	145.4	142.9	14.0	-	7.9 573.4	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	_	_	_	_	_	1995 1994	- Manitoba	27 28
_					_	1995	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
	_	_	_	_	-	1995 1994	- Alberta	31 32
						1995	- Colombie-Britannique	
Ξ	-	-	-	_	28.8	1994	- Colombie-Britannique	34
-					-	1995	- Territoires du NO	. 35 36
	-	-	_	-		1994	Total livré aux raffineries	37
2 801.0 2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	22 829.5 23 958.2	1994	ioral liane and Lattineries	38
-					-	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_		_	_			41
Ξ	-	-	-	-	=	1994	Exportation dans d'autres pays	42
:				-	:	1995 1994	Exportations totales	43 44
-9.0	15.5	-40.9	-13.6	-0.8	0.3 44.6	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
_					_		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1994	and the same of th	48
-0.1 9.0	-15.5	40.9	13.6	0.8	-0.4 -44.6	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
2 800.9 2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	22 829.4 23 958.2	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Canada

January

February

		vanuar y	1 001 001 3					
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995	16 960.9	15 076.6	16 651.8	16 077.1	15 815.2	15 205.2	15 460.9
2	1994	16 018.1	14 316.1	15 522.7	14 950.3	14 957.1	14 558.8	15 074.8
Net new production	1995	16 768.8	14 900.5	16 453.5	15 905.5	15 625.6	15 023.6	15 267.1
	1994	15 803.4	14 125.7	15 317.3	14 766.3	14 761.4	14 362.3	14 872.6
Net withdrawals	1995	15 914.2	14 135.3	15 519.6	14 846.4	14 596.4	13 344.2	13 666.0
	1994	14 858.1	13 256.5	14 019.3	13 636.0	13 363.1	12 810.6	13 408.2
7 Less — Field uses	1995	498.7	427.2	481.1	497.5	522.5	448.7	459.0
3	1994	552.3	503.6	519.1	463.4	458.8	425.1	430.6
- Shrinkage (1)	1995	1 558.0	1 413.5	1 526.2	1 455.9	1 319.2	1 337.5	1 430.8
	1994	1 514.9	1 378.4	1 478.3	1 399.2	1 337.1	1 419.4	1 458.6
- Plant use (2)	1995	517.6	479.4	491.8	440.1	429.4	417.6	452.5
	1994	501.6	429.0	487.8	437.2	443.1	402.3	402.8
3 — Adjustment	1995	36.0	-39.6	-78.3	- 215.8	-74.2	- 119.6	- 274.5
4	1994	190.8	5.8	139.1	-0.6	-17.9	- 245.0	- 156.8
5 Total marketable gas	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
6	1994	12 098.5	10 939.7	11 395.0	11 336.8	11 142.0	10 808.8	11 273.0
'Imports	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
TOTAL NET SUPPLY	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
	1994	12 209.1	11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6
Disposition :								
3 Distributors storage variation		-2 198.8 -2 847.2	-2 337.9 -2 107.7	-1 316.2 - 752.7	115.1 492.1	1 256.3 1 209.8	1 525.5 1 715.9	1 279.8 1 786.9
Line loss, fuel and pack change	1995	970.6	613.8	621.1	545.7	517.3	399.7	593.3
	1994	562.9	439.7	208.7	153.6	422.8	322.3	475.9
Exports	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 377.7	6 249.2	6 142.6	6 390.4
	1994	6 279.7	5 429.1	5 865.1	5 788.6	5 563.9	5 491.4	5 920.0
9 Direct sales	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	831.7
0	1994	867.9	785.1	817.0	675.2	659.6	646.6	599.5
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
G - Quebec	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
	1994	758.5	693.5	634.4	517.9	402.5	314.0	283.3
5 - Ontario	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
6	1994	3 287.6	2 880.8	2 505.6	1 820.4	1 268.6	868.2	743.1
/ – Manitoba	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
3	1994	310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
- Saskatchewan	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
	1994	307.9	281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
1 - Alberta	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 568.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
	1994	2 110.7	1 914.8	1 598.3	1 358.5	1 201.7	1 131.1	1 179.4
- British Columbia	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	265.7
	1994	560.9	517.0	440.1	336.8	317.4	305.2	264.7
- Northwest Territories	1995 1994	11.1 10.2	9.9 9.4	10.7 9.0	10.1 10.3	10.1	10.2 10.4	10.7
7 Total sales	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 625.9	3 494.2	2 473.3	2 564.6
	1994	7 345.8	6 544.6	5 541.7	4 285.4	3 334.4	2 716.6	2 553.3
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

April

March

May

June

July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
15 607.2 15 365.2	14 504.4	15 641.2	15 909.7	16 648.9	126 854.9 120 763.1	1995 1994	Production originals bruts	1 2
15 406.2 15 154.8	14 309.1	15 441.1	15 713.4	16 460.1	125 350.8 119 163.8	1995 1994	Production originals netts	3 4
13 836.7 13 648.1	12 958.5	14 212.8	14 783.1	15 579.0	115 858.8 108 999.9	1995 1994	Prélèvements nets	5
438.6 488.8	456.1	423.1	478.4	514.4	3 773.3 3 841.7	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
1 408.3 1 447.4	1 336.9	1 547.0	1 531.2	1 570.4	11 449.4 11 433.3	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1	10
438.1 481.9	431.6	500.7	493.5	492.0	3 666.5 3 585.7	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2	11
- 174.4 - 216.1	- 179.9	- 304.4	-57.9	- 118.3	- 940.4 - 300.7	1995 1994	- Rectifications	13 14
11 726.1 11 446.1	10 913.8	12 046.4	12 337.9	13 120.5	97 910.0 90 439.9	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
57.2 30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	421.0 830.4	1995 1994	Importations	17 18
eve 	-	-	-	-	-	1995 1994	Autres arrivages	19 20
11 783.3 11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	98 330.9 91 270.3	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 255.5 1 504.7	976.5	782.3	- 300.2	-1 251.7	- 420.7 1 001.8	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
574.6	7/6.5	702.5	- 300.2	-1 251.7	4 836.1		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
482.0	695.3	544.4	980.4	875.0	3 067.9	1994		26
6 572.0 6 082.5	5 777.2	6 232.8	6 191.3	6 781.4	52 068.1 46 420.3	1995 1994	Exportations	27 28
837.6 695.0	692.7	849.8	982.9	1 012.4	7 561.1 5 745.9	1995 1994	Ventes directes	29 30
Ξ	-		-	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
333.5 302.9	306.9	395.4	450.2	569.9	4 068.3 3 907.0	1995 1994	- Québec	33 34
646.1 806.7	835.3	1 161.5	1 450.4	2 106.9	12 613.0 14 181.0	1995 1994	- Ontario	35 36
35.2 39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	982.5 1 025.0	1995 1994	- Manitoba	37 38
37.3 38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	1 047.4 1 089.5	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
1 245.1 1 238.9	1 265.1	1 591.3	1 801.0	2 074.3	12 402.0 11 733.4	1995 1994	- Alberta	41 42
235.4 278.4	300.6	326.5	492.1	567.4	3 089.4 3 020.5	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
11.0 8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	83.8 78.3	1995 1994	- Territoires du Nord-Quest	45 46
2 543.6 2 712.7	2 817.2	3 676.6	4 533.2	5 777.1	34 286.3 35 034.5	1994	Total des ventes	47 48
11 783.3 11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	98 330.9 91 270.3	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions (of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
3 Net new production	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
5 Net withdrawals	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
7 Less - Field uses	1995 1994	=	=	Ξ	-	-	-	
9 - Shrinkage	1995 1994	-	-		Ī	:		
1 - Plant uses	1995 1994	-	_	-	Ξ	Ξ	-	
3 - Adjustment	1995	-	-	-	-	_	_	
4 5 Total marketable gas	1994 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
7 Imports	1994 1995	2.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
9 Other receipts	1994	-	-	-	-	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	- 0.2	0.2	0
2	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	ō
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	
S Line loss, fuel and pack change	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	=	
7 Exports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Direct sales 0	1995 1994	-		Ξ	Ξ	-	. =	
1 Sales – New Brunswick 2	1995 1994	Ξ		Ξ	Ξ	·	Ξ	
3 - Quebec	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
55 - Ontario	1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	=	=	
7 - Manitoba	1995 1994	-	=	=	=	Ξ	=	
	1995	-	=	=		=	=	
1 - Alberta	1995	-	-	-	=	=	-	
3 — British Columbia	1995	-	-	-	-	_	_	
5 - Northwest Territories	1994	-	-	-	-	-	_	
7 Total sales	1994 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	. 0
68 69 TOTAL NET DISPOSITION	1994 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
50	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	ō

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6 1.6	1995 1994	Production originals bruts	2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6 1.6	1995 1994	Production originals netts	3 4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6 1.6	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
Ξ	en	_	-		_	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	_	_	_	_	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6 1.6	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
Ξ			-	_	-	1995 1994	Importations	17 18
-	-	-	-	-	_	1995 1994	Autres arrivages	19 20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6 1.6	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
						4000		
_	-	-	-	-	-	1994	Variations des stocks des distributeurs	24
=	-	-	-	-	-	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
~	-	-	-	-	-	1995	Exportations	27 28
Ξ	~	-	-	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6 1.6	1995 1994	- Québec	33 34
-	-	-	-	-		1995 1994	- Ontario	35 36
_	-	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
Ξ	-		-	**	-	1995 1994	- Alberta	41 42
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6 1.6	1995 1994	Total des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avri1	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
3 Net new production 4	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
5 Net withdrawals 6	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
9 - Shrinkage 10	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
11 — Plant uses 12	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
13 — Adjustment 14	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
15 Total marketable gas 16	199 5 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
17 Imports 18	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
19 Other receipts 20	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ī	=	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
27 Exports 28	1995 1994	Ξ	Ξ	=	. =	Ξ		
29 Direct sales 30	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
31 Sales – New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	3
33 - Quebec 34	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
35 - Ontario 36	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
37 — Manitoba 38	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	
59 — Saskatchewan 60	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	-	Ξ	:
1 - Alberta 2	1995 1994	Ξ	Ξ	=	_	Ξ	-	
3 — British Columbia 4	1995 1994	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	-	
5 - Northwest Territories	1995 1994	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-
i7 Total sales i8	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan.	to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Août

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
34.4 38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	314.7 256.3	1995 P 1994	roduction originale brute	1 2
34.4 38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	314.7 256.3	1995 P 1994	roduction originals netts	3
34.4 38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	314.7 256.3	1995 P 1994	rélèvements nets	5
Ξ	-	-	-	-	-	1995 M 1994	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-	-	-	-	_	1995 1994	- Pertes lors de traîtement	9 10
-	_	-	-	-	-	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	-	_	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
34.4 38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	314.7 256.3	1995 T 1994	otal du gaz marchand	15 16
Ξ	_	-	_	-	_	1995 I 1994	mportations	1 <i>7</i> 18
-	_	-	_	-	-	1995 A 1994	utres arrivages	19 20
34.4 38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	314.7 256.3	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						400F U	ariations des stocks des distributeur	- 27
=	-	-	-	-	-	1994	ariations des stocks des distributeur	24
-	-	-	-	-	-	1995 P 1994	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	-	-	~	-	-	1995 E 1994	xportations	27 28
Ξ	-	-	-	-	-	1995 U 1994	entes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1995 V 1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
34.4 38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	314.7 256.3	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	-	-		-	-	1995 1994	Manitoba	37 38
-	-	_	_	-	_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
	_	_	_,	_	_	1995 1994	- Alberta	41 42
-	_	_	_	_	_	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
=	-		-	-	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
34.4 38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	314.7 256.3	1995 T 1994	otal des ventes	47 48
34.4 38.2	35.5	48.1	46.0	45.9	314.7 256.3	1995 T 1994	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatohewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metro	s at 101.325	kilopascals a	and 15 degrees	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	748.2 712.2	668.4 642.4	735.1 698.0	706.0 670.9	707.6 706.6	686.0 681.5	671. 697.
3 Net new production 4	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	711.9 678.0	684.4 651.2	686.2 686.2	665.5 661.9	650. 678.
5 Net withdrawals 6	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	711.9 678.0	6 84.4 651.2	686.2 686.2	665.5 661.9	650. 678.
7 Less — Field uses 8	1995 1994	73.5 105.4	57.4 84.8	64.3 87.9	63.0 73.9	63.7 85.4	62.1 77.3	60. 86.
9 - Shrinkage O	1995 1994	4.2 8.7	5.2 7.2	5.8 7.4	5.6 6.4	5.7 7.2	5.5 6.6	5 7
1 — Plant uses 2	1995 1994	10.6 10.7	10.4 10.6	11.2	10.5 10.8	10.4 10.3	10.0	9.8
3 — Adjustment 4	1995 1994	0.1	4.4	4.5 1.3	4.0	3.7 1.7	3.6 2.0	3.1
5 Total marketable gas 6	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.3 566.2	571.6 572.8
7 Imports B	1995	Ξ	_	_	Ξ	Ξ	=	:
9 Other receipts 0	1995 1994	=	Ξ	-	-	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.2 566.2	571. 572.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	- 138.2 - 248.1	- 136.7 - 194.8	- 114.3 -34.7	-35.6 54.7	72.7 113.1	162.7 135.1	149. 520.
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	55.2 48.5	97.1 5.5	109.3 21.8	85.3 8.1	69.5 10.9	23.5 21.0	23. 10.
7 Exports B	1995 1994	18.7 13.1	16.4 14.8	17.1 5.2	16.9 7.1	21.0 6.7	18.2 5.9	21.4
9 Direct sales 0	1995 1994	40.2 50.0	42.8 29.5	47.3	30.1	13.4	Ξ	19.
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
3 — Quebec 4	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
5 - Ontario 6	1995 1994	385.4 395.3	333.6 380.6	362.8 390.9	348.9 360.0	341.0 382.4	341.5 364.0	323.
7 — Manitoba B	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	203.9 188.0	155.7 128.9	85.1 68.5	38.3 40.2	35. 36.
1 - Alberta 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
3 — British Columbia 4	1995 1994	-	=	Ξ	=	=	Ξ	
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	=	
7 Total sales B	1995 1994	661.4 703.2	549.7 661.9	566.7 578.9	504.6 488.9	426.1 450.9	379.8 404.2	358. 36.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.2 566.2	571.6 572.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
652.0 695.4	689.0	708.8	755.7	747.0	5 574.4 5 504.9	1995 P 1994	roduction originale brute	1 2
632.5 675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	5 403.8 5 344.2	1995 P 1994	roduction originale nette	3
632.5 675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	5 403.8 5 344.2	1995 P 1994	rélèvements nets	5 6
59.0 90.3	91.4	69.0	110.8	65.5	503.6 691.3	1995 M 1994	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
5.2 7.6	7.7	3.9	9.2	5.9	42.6 58.4	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
9.5 10.2	10.4	10.0	11.6	11.2	82.4 82.8	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
3.5 1.0	1.3	-	0.5	3.6	27.3 11.0	1995 1994	- Rectifications	13 14
555.3 566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	4 747.9 4 500.7	1995 T 1994	otal du gaz marchand	15 16
=	-	_	_	-	_	1995 I 1994	mportations	17 18
Ξ	_	-	-	-	_	1995 A 1994	utres arrivages	19 20
555.3 566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	4 747.8 4 500.7	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
97.1					57.2	1995 V	ariations des stocks des distributeurs	23
509.5	95.9	42.7	-55.1	- 112.9	855.2	1994		24
36.5 14.0	14.0	13.7	42.3	74.9	499.6 140.5	1995 P 1994	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
21.5 4.4	5.7	7.4	12.9	13.8	151.2 62.8	1995 E 1994	xportations	27 28
30.3	9.4	153.1	74.9	55.6	223.4 79.5	1995 V 1994	entes directes	29 30
Ξ	-	-	-	-	-	1995 V 1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
332.6	378.7	277.2	353.1	375.3	2 769.0 2 273.2	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
37.3 38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	1 047.4 1 089.5	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
-	404	**	-	-	_	1995 1994	- Colombie-Brîtannîque	43 44
-	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
369.9 38.6	432.9	387.8	526.3	605.3	3 816.4 3 362.7	1995 To 1994	otal des ventes	47 48
555.3 566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	4 747.8 4 500.7	1995 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production		14 225.6 13 488.4	12 632.3 12 056.9	13 958.7 13 170.8	13 438.5 12 515.9	13 152.3 12 515.9	12 932.0 12 305.8	13 010. 12 894.
3 Net new production	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.1
	1994	13 312.5	11 903.5	13 000.5	12 365.2	12 354.2	12 142.8	12 723.
5 Net withdrawals	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.
	1994	12 367.2	11 034.3	11 702.5	11 234.9	10 955.9	10 591.1	11 259.
7 Less - Field uses	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.:
8	1994	403.9	379.5	395.2	365.1	348.3	333.9	331.
9 - Shrinkage (1)	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.1
	1994	1 345.9	1 224.1	1 322.5	1 230.6	1 169.6	1 262.1	1 309.
11 — Plant use (2)	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.
	1994	421.5	368.1	418.3	375.5	431.0	389.7	389.
3 - Adjustment	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.
	1994	189.7	118.8	117.5	1.5	-21.6	- 249.8	- 156.
15 Total marketable gas	199 5	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.
	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.
7 Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
TOTAL NET SUPPLY	199 5	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.
	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.
Disposition :								
23 Distributors storage variation		-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	139.8	1 077.0	1 123.2	992.
24		-2 405.6	-1 714.2	- 532.0	335.5	921.7	1 309.1	1 121.
25 Line loss, fuel and pack change	1995	661.1	513.3	412.8	399.9	346.8	455.9	438.
6	1994	514.7	283.8	141.4	113.5	379.7	331.7	397.
7 Exports	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 623.6	5 560.2	5 511.9	5 773.
8	1994	5 591.1	4 819.3	5 253.7	5 172.3	4 971.3	5 035.1	5 443.
9 Direct sales	1995 1994	748.5 576.7	680.0 521.1	725.3 580.3	727.0 478.4	670.6 470.6	604.0	580. 432.
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
53 — Quebec	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.
54	1994	758.3	693.3	634.2	517.7	402.3	313.8	283.
55 - Ontario	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.
66	1994	2 624.2	2 208.7	1 666.6	1 232.8	674.0	259.5	516.
37 — Manitoba	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.
38	1994	310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.
9 - Saskatchewan 0	1995 1994	Ξ	Ξ	4 I	Ξ	Ξ	Ξ	
il – Alberta	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 502.2	1 264.9	1 005.3	1 180.
i2	1994	1 999.9	1 827.7	1 509.4	1 274.6	1 125.9	1 077.1	1 123.
3 — British Columbia	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.
4	1994	36.9	56.3	29.1	24.8	17.3	19.9	30.
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
i7 Total sales	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 486.8	2 442.4	1 599.4	1 680.
i8	1994	5 729.3	5 033.8	4 005.6	3 162.5	2 285.3	1 717.8	1 990.
59 TOTAL NET DISPOSITION	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.
	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
							••	
13 253.2 13 116.3	12 251.8	13 268.2	13 253.0	13 944.9	106 603.2 102 064.4	1995 P	roduction originals brute	1 2
13 075.6 12 944.0	12 090.9	13 104.7	13 093.2	13 784.3	105 301.6 100 746.2	1995 P	roduction originals netts	3 4
11 506.1 11 437.3	10 740.3	11 876.4	12 162.9	12 903.2	95 809.6 90 582.3	1995 P	rélèvements nets	5
343.6 360.2	343.0	317.1	331.4	405.0	2 972.6 2 917.2	1995 M	pins - Utilisation dans les chantiers	7 B
1 268.0 1 321.6	1 190.5	1 394.8	1 387.5	1 403.2	10 311.0 10 185.9	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1	10
369.3 427.4	370.4	437.8	422.7	409.2	3 097.6 3 221.0	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2	12
- 178.1 - 178.5	- 153.5	- 229.7	-57.2	- 120.2	- 970.2 - 179.0	1995 1994	- Rectifications	13 14
9 703.3 9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	80 398.6 74 437.2	1995 To	otal du gaz marchand	15 16
						4005 7	mportations	17
Ξ	-	-	-	-	-	1994		18
Ξ	-	-	-	-	-	1995 A	utres arrivages	19 20
9 703.3 9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	80 398.6 74 437.2	1995 TO	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
1 018.2					- 727.9	1995 V	ariations des stocks des distributeur	s 23
821.2	692.4	698.7	-90.3	- 971.5	- 142.4	1994		24
497.3 431.2	676.9	458.1	636.1	631.9	3 725.8 2 593.8	1995 Po 1994	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 887.5 5 599.2	5 248.4	5 652.8	5 622.0	6 109.2	46 585.1 41 885.0	1995 E: 1994	xportations	27 28
589.9					5 325.7	1995 V	entes directes	29
485.6	518.3	428.2	625.7	677.0	4 007.0	1994		30
=	-	-	-	-	-	1995 V	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
333.3					4 066.7	1995	- Québec	33
302.7	306.7	395.2	450.0	569.7	3 905.4	1994		34
121.8	257.5	657.4	875.0	1 492.8	8 263.8 9 788.7	1995	- Ontario	35 36
606.0	237.3	657.4	8/5.0	1 472.0		1994		
35.2 39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	982.5 1 025.0	1995 1994	- Manitoba	37 38
-						1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
1 202.0 1 197.2	1 218.2	1 553.7	1 732.1	2 001.2	11 866.9 11 135.4	1995 1994	- Alberta	41 42
18.1					310.1	1995	- Colombie-Britannique	43
24.5	27.0	31.9	72.3	78.1	239.4	1994		44
Ξ	-	-	-	-	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
1 710.4					25 489.9	1995 To	otal des ventes	47
2 169.4	1 853.9	2 718.6	3 285.0	4 359.4	26 093.8	1994		48
9 703.3 9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	80 398.6 74 437.2	1995 TE	DTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995	1 885.0	1 685.7	1 860.2	1 839.3	1 858.1	1 517.5	1 685.
2	1994	1 726.2	1 537.4	1 569.9	1 672.9	1 646.6	1 482.8	1 401.
3 Net new production	1995	1 881.6	1 681.9	1 856.5	1 835.5	1 854.1	1 513.8	1 682.
4	1994	1 708.6	1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.
5 Net withdrawals	1995	1 881.6	1 681.9	1 856.5	1 835.5	1 854.1	1 513.8	1 682.
6	1994	1 708.6	1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.
7 Less — Field uses	1995	39.3	39.9	36.6	37.0	41.7	32.7	33.
8	1994	43.0	39.3	36.0	24.4	25.1	13.9	
9 - Shrinkage	1995	141.1	140.7	129.4	129.4	141.9	114.3	118.
10	1994	152.3	140.1	141.3	154.9	152.7	143.6	
11 — Plant uses	1995	62.6	63.0	57.4	58.1	64.7	51.4	53.
12	1994	66.4	48.6	57.6	49.1		1.4	1.
13 — Adjustment	1995	2.3	-0.7	6.3	5.5	-7.1	-1.9	-2.1
14	1994	0.8	- 115.0	20.3	-3.4	2.0	2.8	-1.0
75 Total marketable gas	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.0
76	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.5
17 Imports 18	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	
19 Other receipts 20	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
21 TOTAL NET SUPPLY	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.
22	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1995	- 172.2	-53.2	- 159.4	10.9	106.6	239.6	137.
24	1994	- 193.5	- 198.7	- 186.0	101.9	175.0	271.7	144.
25 Line loss, fuel and pack change	1995	254.3	3.4	99.0	60.5	101.0	-79.7	131.
26	1994	-0.3	150.4	45.5	32.0	32.2	-30.4	67.
27 Exports	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.
28	1994	675.5	595.0	606.2	609.2	585.9	450.4	471.
29 Direct sales	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	232.
30	1994	241.2	234.5	236.7	196.8	189.0	185.1	166.
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
33 — Quebec 34	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
35 — Ontario	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.
36	1994	136.4	120.8	133.3	135.4	133.2	126.9	137.
37 — Manitoba 38	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ī	Ξ	Ξ	
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	
41 — Alberta	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.
42	1994	110.8	87.1	88.9	83.9	75.8	54.0	55.
43 — British Columbia	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	217.
44	1994	476.0	419.4	375.2	275.3	262.6	249.8	198.
- Northwest Territories	1995 1994	Ξ	=	=	_	Ξ	Ξ	
57 Total sales	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	381.
48	1994	723.2	627.3	597.4	494.6	471.6	430.7	391.
49 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	1 636.3 1 646.1	1 439.0 1 408.5	1 626.8 1 299.8	1 605.5 1 434.5	1 612.9 1 453.7	1 317.3 1 307.4	1 478.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
1 610.5 1 464.8	1 476.3	1 557.8	1 798.2	1 855.2	13 942.0 12 502.1	1995	Production originals bruts	1 2
1 606.8 1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	13 912.3 12 384.4	1995 1994	Production originals mette	3
1 606.8 1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	13 912.3 12 384.4	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
36.0 38.3	21.7	37.0	36.2	43.9	297.1 233.2	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
127.8					1 043.0	1995	- Pertes lors de traitement	9
111.2	132.2	140.6	127.2	154.2	1 132.4	1994		10
57.0 43.0	48.7	49.5	57.0	69.2	467.5 267.4	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
0.2 -38.6	-27.7	-74.7	-1.2	-1.7	2.5 - 132.7	1995 1994	- Rectifications	13 14
1 385.8 1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	12 102.2 10 884.1	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	_	-	-	-	-	1995 1994	Importations	17 18
-						1995	Autres arrivages	19
_	_	_	-	-	-	1994		20
1 385.8 1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	12 102.2 10 884.1	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
140.2					250.0		Variations des stocks des distributeurs	
174.0	188.2	40.9	- 154.8	- 167.3	289.0	1994		24
40.8 36.8	4.4	72.6	302.0	168.2	610.7 333.6	1995 I 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
663.0 478.9	523.1	572.6	556.4	658.4	5 331.8 4 472.5	1995	Exportations	27 28
	253.1	372.0	330.4	030.4				
217.4 209.4	165.0	268.5	282.3	279.8	2 012.0 1 659.4	1995	Ventes directes	29 30
-						1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-						1995	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
100.1					855.1	1995	- Ontario	35
131.7	118.5	142.3	128.6	130.6	1 055.2	1994		36
-						1995 1994	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1994		38
Ξ		_			_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	_	_	1224		
43.1 41.7	46.9	37.6	68.9	73.1	535.1 598.0	1995 1994	- Alberta	41 42
	40.7	37.0	00.7	73.1				
181.2 220.3	241.3	255.7	381.7	442.9	2 507.5 2 476.6	1995 1994	- Colombie-Britannique	44
_						1995	- Territoires du Nord-Duest	45
-	-	-	-	-	-	1994		46
324.4 393.7	406.7	435.6	579.2	646.6	3 897.7 4 129.7	1995	Total des ventes	47 48
	700.7	102.0	377.2	0.70.0				
1 385.8 1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	12 102.2 10 884.1	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	17.3 18.7	15.3 16.3	16.4 15.3	15.1 16.3	16.6 15.9	11.9 15.7	17. 15.
3 Net new production	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	11.7 15.6	17. 14.
5 Net withdrawals 6	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	11.7 15.6	17. 14.
7 Less - Field uses 8	1995 1994	-		=	Ξ	Ξ	Ξ	
9 - Shrinkage 0	1995 1994	0.7	0.6 0.8	0.7	0.6	0.7	0.2	0.
1 - Plant uses	1995 1994	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5 0.5	0.4	0.
3 — Adjustment 4	1995 1994	:	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
15 Total marketable gas 16	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15. 13.
7 Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
9 Other receipts	1995 1994		=	=	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	199 5 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15. 13.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	
7 Exports	1995 1994	-	Ξ.	Ξ		Ξ	Ξ	
9 Direct sales	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	:	=	=	=	=	=	
3 - Quebec	1995 1994	-	=	=	=	=	Ξ	
5 - Ontario	1995 1994	Ξ	-	***	-	=	Ξ	
7 — Manitoba 8	1995 1994	-	-	=	-	Ξ	Ξ	
39 - Saskatchewan	1995 1994	-	_	=	Ξ	=	=	
1 - Alberta 2	1995 1994	-	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	
3 — British Columbia 4	1995 1994	4.8 6.3	4.1 5.4	4.4	3.8 4.8	4.9	0.9	5.
5 - Northwest Territories 6	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.
7 Total sales 8	199 5 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9	15.0 14.3	11.1	15. 13.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	15.9	14.0	15.1 13.9	13.9	15.0	11.1	15.
•	1774	10.5	17.0	10.7	13.1	14.0	14.5	13.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995. Territoires du Nord-Quest

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
18.3 9.8	12.0	19.5	17.6	15.5	128.3 123.0	1995 1994	Production originals brute	1 2
18.2 9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	126.9 121.1	1995 1994	Production originals netts	3
18.2 9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	126.9 121.1	1995 1994	Prólèvements nets	5 6
Ξ	_	_	_	_	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
0.9	0.1	1.0	0.9	0.5	5.2 5.2	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
0.8	0.3	0.9	0.4	0.4	4.4 3.7	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	-	-	_	_	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
16.5 9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	117.3 112.2	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
-	-	480	-	-	-	1995 1994	Importations	17
=	-	-	-	-	-	1995 1994	Autres arrivages	19 20
16.5 9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	117.3 112.2	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
_						1995	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1994		24
_	-	-	-	-	-	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	-	-	-	_	-	1995 1994	Exportations	27 28
=	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
=	-	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
_	-	_	-	-	_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
						1995	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
5.5 1.0	1.0	6.6	5.4	3.5	33.5 33.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	43
11.0 8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	83.8 78.3	1995 1994	- Territoires du Nord-Duest	45 46
16.5	11.6	17.5	16.1	14.5	117.3 112.2	1995 1994	Total des ventes	47 48
16.5					117.3		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	112.2	1994	Jan State St	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	40.8 43.4	36.5 37.6	39.4 38.5	37.4 40.0	39.3 41.4	19.4 38.9	39. 30.
3 Net new production	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	39.; 30.
5 Net withdrawals 6	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	39.: 30.
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	- 1 E	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 - Shrinkage 0	1995 1994	6.6 7.0	5.9 6.2	6.5 6.4	6.3 6.6	6.4 6.9	3.1 6.5	6.4 5.
1 - Plant uses	1995 1994	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
3 — Adjustment	1995 1994	=	_	Ξ		Ξ	_	:
5 Total marketable gas	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4
7 Imports	1995	=	=	Ξ	-	_	Ξ	:
9 Other receipts	1995	-	Ξ	<u> </u>	:	Ξ	=	:
T TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.4
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	:
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	=	-	=	=	Ξ	Ξ	:
7 Exports	1995 1994	_		Ξ	_	-	-	:
9 Direct sales	1995 1994	=	_	Ξ	=	Ξ	_ =	
1 Sales - New Brunswick	1995 1994	=	=	Ξ	Ξ	_	Ξ	:
3 - Quebec	1995	Ξ	12	Ξ	Ξ	Ξ	Ē	:
5 - Ontario	1995	=	=	Ξ	=	=	-	:
7 - Manitoba 8	1995	-	=	=	-	=	=	
9 - Saskatchewan	1995	Ξ	=	-	=	=	Ξ	:
1 - Alberta	1995		=	_	-	=	=	
3 — British Columbia 4	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6 33.1	14.5	30.
5 - Northwest Territories 6	1995	-	-	_	-	-	-	
7 Total sales	1995	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
10	1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz natural par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

August	September	October	November	December	Jam. to Aug.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
38.6					290.7	1995	Production originals bruts	1
40.5	39.6	41.6	39.0	40.2	310.8	1994	Production originals bruts	2
38.5 40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	289.9 310.0	1995 1994	Production originals mette	3
38.5 40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	289.9 310.0	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
Ξ	_	-	_	_	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.4					47.6	1995	- Pertes lors de traitement	9
6.8	6.4	6.7	6.4	6.6	51.4	1994		10
1.5 1.0	1.8	2.5	1.8	2.0	14.6 10.8	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
Ξ	_	-	-	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
30.6 32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	227.7 247.8	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	_	_	-	_	_	1995 1994	Importations	17 18
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Autres arrivages	19
30.6					227.7	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	247.8	1994		22
							Utilisation :	
-							Variations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	-	-	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
=	-	-	-	-	-	1994		26
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
Ξ	_	_	_	_	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-						1995	- Québec	33
-	_	_	-	-	-	1994		34
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	_	_	_	_	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
								39
_						1995	- Saskatchevan	37
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	40
Ξ	-	-	-	-	-		- Saskatchewan - Alberta	
- - - 30.6 32.6	- - 31.3	- 32.3	- - 30.7	- - 31.5		1994 1995		40
- 30.6 32.6	31.3		30.7		- 227.7 247.8	1994 1995 1994 1995 1994	- Alberta	40 41 42 43 44
30.6 32.6	31.3	32.3			- 227.7 247.8 -	1994 1995 1994 1995 1994 1995	- Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest	40 41 42 43 44 45 46
- 30.6 32.6	- 31.3 - 31.3				- 227.7 247.8	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995	- Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest Total des ventes	40 41 42 43 44 45 46 47 58
- 30.6 32.6 - - 30.6	-	-	-	31.5	- 227.7 247.8 -	1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995	- Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest	40 41 42 43 44 45 46

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions of	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995 1994	=	=	-	=	=	-	;
3 Net new production	1995	_	_	_	_	-	_	
4	1994	-	-		-	-	-	
5 Net withdrawals 6	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	=	
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
9 - Shrinkage 10	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
11 — Plant uses 12	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
13 - Adjustment	1995 1994	Ξ	=	-	Ξ	-	-	
7 15 Total marketable gas	1995							
16	1994				•			
17 Imports 18	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.6
19 Other receipts 20	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ		Ξ	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	199 5 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	Ξ	Ī	=	Ξ	-	Ξ	:
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
27 Exports	1995 1994		:	Ξ		-	Ξ	
29 Direct sales	1995 1994		:	=	_	=	_	
31 Sales – New Brunswick 32	1995 1994	-	-	-	-	-	-	
33 — Quebec	1995	_	_	_	_	_	_	
34 35 - Ontario	1994	52.8	43.7	- 53.7	~	-		
35 — Ontario 36	1995	102.7	145.4	284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 53.4
57 - Manitoba 58	1995 1994		=	Ξ.	Ξ	_	Ξ	:
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ		-	-	
41 — Alberta 42	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	-	
- British Columbia	1995 1994	8.5 7.9	2.1	=	=	-	=	9.:
5 - Northwest Territories	1995	=	=	=		-	-	
57 Total sales	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6
99 TOTAL NET DISPOSITION	1994	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	83.9 57.4	62.6
50	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
						4005		1
=	-	-	-	-	-	1994	Production originals bruts	2
_	-	-	-	-	-	1995 1994	Production originals netts	3
-	_	_	_	_	_	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
-	_	_	_	_	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1995	- Pertes lors de traitement	,
-	-	-	-	-	-	1994	- Utilisation dans les usines	10
_	-	-	-	-	-	1994	- 011113011011 00113 103 031103	12
Ξ	-	-	_	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
:				-		1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
57.2 30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	421.0 830.4	1995 1994	Importations	17 18
-	_	_	_		_	1995 1994	Autres arrivages	19
57.2					421.0	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	830.4	1994		55
							Utilisation :	
Ξ	_	_	_	_	-	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23 24
-	_		_	_	_	1995 1994	Pertes, consom. & fluot. dans réseaux	25 26
_							Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
-	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
Ξ	_	_	_		_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_						1995	- Québec	33
-	-	-	-	•		1994		34 35
57.2 30.8	45.1	39.5	47.7	62.3	410.4 807.6	1995 1994	- Ontario	36
-						1995	Manitoba	37 38
	_	-	-	-	-	1994		
_	_	-	-	-	-	1995	- Saskatchewan	39
=	-	-	-	-	-		- Saskatchewan	39 40 41
=	-	-	-	-	-	1995 1994 1995 1994	- Alberta	40 41 42
= = =	- - -	-	2.0	11.4		1995 1994 1995		40
= = = = = = = = = = = = = = = = = = = =	-	-	2.0	11.4	10.6	1995 1994 1995 1994	- Alberta	40 41 42 43
- - - - - - 57.2		- - - - 30.R	-	-	- 10.6 22.8 - 421.0	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995	- Alberta - Colombie-Britannique	40 41 42 43 44 45 46
- - - - - 57.2 30.8	- - - 45.1	- - - - 39.5	2.0	- - 11.4 - 73.7	10.6	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1998	- Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest	40 41 42 43 44 45 46

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

320.5 289.0 4.0 3.1 37.1 36.6	303.9 298.3 3.9 3.9 3.2 36.5 29.1 s de mêtres cut 0.2 0.2 4.6 4.6 864.8 592.1 25.3 28.1 894.9 625.0 0.1 0.1 3.9 3.9 450.6 342.2	263.8 248.6 3.5 0.1 32.5	256.6 300.1 4.0 2.7 31.3 20.4 0.1 0.2 3.9 3.9 715.2 537.6 25.6 21.2 744.8 562.9	292.9 279.3 4.9 3.0 32.0 26.2 0.2 4.4 4.0 664.9 655.1 19.0 696.6 678.3
289.0 4.0 3.1 37.1 36.6 20.2 4.6 4.5 812.7 664.7 29.8 26.8 847.3 696.2	298.3 3.9 3.2 36.5 29.1 s de mètres cub 0.2 0.2 4.6 4.6 864.8 592.1 25.3 28.1 894.9 625.0	248.6 3.5 0.1 32.5 10.4 bes 0.2 0.2 4.5 4.2 791.0 585.6 27.4 27.1 823.1 617.1	300.1 4.0 2.7 31.3 20.4 0.1 0.2 3.9 3.9 715.2 537.6 21.2 744.8 562.9	279.3 4.9 3.0 26.2 0.2 0.2 4.4 4.0 664.9 655.1 19.0 696.6 678.3
289.0 4.0 3.1 37.1 36.6 20.2 4.6 4.5 812.7 664.7 29.8 26.8 847.3 696.2	298.3 3.9 3.2 36.5 29.1 s de mètres cub 0.2 0.2 4.6 4.6 864.8 592.1 25.3 28.1 894.9 625.0	248.6 3.5 0.1 32.5 10.4 bes 0.2 0.2 4.5 4.2 791.0 585.6 27.4 27.1 823.1 617.1	300.1 4.0 2.7 31.3 20.4 0.1 0.2 3.9 3.9 715.2 537.6 21.2 744.8 562.9	279.3 4.9 3.0 26.2 0.2 0.2 4.4 4.0 664.9 655.1 19.0 696.6 678.3
3.1 37.1 36.6 eres - milliers 0.2 0.2 4.6 4.5 812.7 664.7 29.8 26.8 847.3 696.2	3.2 36.5 29.1 s de mètres cut 0.2 0.2 4.6 4.6 864.8 592.1 25.3 28.1 894.9 625.0	0.1 32.5 10.4 bes 0.2 0.2 4.5 4.2 791.0 585.6 27.4 27.1 823.1 617.1	2.7 31.3 20.4 0.1 0.2 3.9 715.2 537.6 25.6 21.2 744.8 562.9	3.0 32.0 26.2 0.2 0.2 4.4 4.0 664.9 655.1 27.1 19.0 696.6 678.3
36.6 res - milliers 0.2 0.2 4.6 4.5 812.7 664.7 29.8 26.8 847.3 696.2	29.1 s de mètres cut 0.2 0.2 4.6 4.6 864.8 592.1 25.3 28.1 894.9 625.0 0.1 0.1 3.9 3.9 450.6	10.4 bes 0.2 0.2 4.5 4.2 791.0 585.6 27.4 27.1 823.1 617.1 0.1 0.1 4.0 3.7 431.2	0.1 0.2 3.9 3.9 715.2 537.6 25.6 21.2 744.8 562.9	0.2 0.2 4.4 4.0 664.9 655.1 19.0 696.6 678.3
0.2 0.2 4.6 4.5 812.7 664.7 29.8 26.8 847.3 696.2	0.2 0.2 4.6 4.6 864.8 592.1 25.3 28.1 894.9 625.0	0.2 0.2 4.5 4.2 791.0 585.6 27.4 27.1 823.1 617.1	0.2 3.9 3.9 715.2 537.6 25.6 21.2 744.8 562.9	0.2 4.4 4.0 664.9 655.1 27.1 19.0 696.6 678.3
0.2 4.6 4.5 812.7 664.7 29.8 26.8 847.3 696.2	0.2 4.6 4.6 864.8 592.1 25.3 28.1 894.9 625.0 0.1 0.1 3.9 3.9 450.6	0.2 4.5 4.2 791.0 585.6 27.4 27.1 823.1 617.1 0.1 0.1 4.0 3.7 431.2	0.2 3.9 3.9 715.2 537.6 25.6 21.2 744.8 562.9	0.2 4.4 4.0 664.9 655.1 27.1 19.0 696.6 678.3
4.5 812.7 664.7 29.8 26.8 847.3 696.2	4.6 364.8 532.1 25.3 28.1 894.9 625.0 0.1 0.1 3.9 3.9 450.6	9.2 791.0 585.6 27.4 27.1 823.1 617.1	3.9 715.2 537.6 25.6 21.2 744.8 562.9	664.9 655.1 27.1 19.0 696.6 678.3 0.1 0.1
812.7 664.7 29.8 26.8 847.3 696.2 0.1 0.1 3.9 3.8	864.8 592.1 25.3 28.1 894.9 625.0 0.1 0.1 3.9 3.9	791.0 585.6 27.4 27.1 823.1 617.1 0.1 0.1 4.0 3.7	715.2 537.6 25.6 21.2 744.8 562.9	664.9 655.1 27.1 19.0 696.6 678.3 0.1 0.1
29.8 26.8 847.3 696.2 0.1 0.1 3.9 3.8	25.3 28.1 894.9 625.0 0.1 0.1 3.9 3.9	27.4 27.1 823.1 617.1 0.1 0.1 4.0 3.7	25.6 21.2 744.8 562.9 0.1 0.1 3.5 3.5	27.1 19.0 696.6 678.3 0.1 0.1 3.8
847.3 696.2 0.1 0.1 3.9 3.8	894.9 625.0 0.1 0.1 3.9 3.9 450.6	823.1 617.1 0.1 0.1 4.0 3.7	744.8 562.9 0.1 0.1 3.5 3.5	696.6 678.3 0.1 0.1 3.8 3.5
0.1 3.9 3.8 459.3	0.1 3.9 3.9 450.6	0.1 4.0 3.7 431.2	0.1 3.5 3.5 402.8	0.1 3.8 3.5
0.1 3.9 3.8 459.3	0.1 3.9 3.9 450.6	0.1 4.0 3.7 431.2	0.1 3.5 3.5 402.8	0.1 3.8 3.5
3.8 459.3	3.9 450.6	3.7 431.2	3.5	3.5
			402.8	
		330.1	278.5	346.4 332.5
20.0 16.7	18.0 18.8	17.6 18.0	17.5 16.7	18.3
483.3 371.9	472.6 365.0	452.9 359.9	423.9 298.8	368.6 351.2
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	721.6 643.5
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	721.6 643.9
métrique				
-	-	-	-	
-	-	-	-	
567 728		539 115	551 603	596 423
	546 650 52 066	569 759 77 616	604 747 58 935	72 49
616 542 42 665		616 731	51 647 610 538	43 321 668 918
	011 204		656 394	658 61
	616 542 42 665 57 407	567 728 559 198 616 542 546 650 42 665 52 066 57 407 55 901 610 393 611 264	567 728 559 198 539 115 616 542 546 650 569 759 42 665 52 066 77 616 57 407 55 901 55 082	567 728 559 198 539 115 551 603 616 542 546 650 569 759 604 747 42 665 52 066 77 616 58 935 57 407 55 901 55 082 51 647 610 393 611 264 616 731 610 538

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Août			
illions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
302.5 278.7	246.4	305.8	316.9	338.5	2 373.2 2 261.2	1995 1994	Pertes (1)	1
2.9 3.2	1.4	3.0	3.7	4.1	30.7 20.8	1995 1994	Gaz brûlê (2)	3
30.3 26.9	14.7	33.2	23.3	33.1	271.7 221.0	1995 1994	Consommation (2)	:
housands of	cubic metres	- milliers de	mētres cubes				Propane	
0.2					4.5	4005		
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.5 1.6	1995 1994	Manitoba	8
4.3	4.6	4.6	4.6	4.6	35.5 34.4	1995 1994	Saskatchewan	10
780.9 630.5	565.9	647.0	726.7	743.7	6 219.8 5 014.5	1995 1994	Alberta	11
24.7 22.4	25.4	29.1	26.3	27.3	214.9 196.5	1995 1994	Colombie-Britannique	13 14
810.1 657.7	596.1	680.9	757.8	775.8	6 471.7 5 247.0	1995 1994	Canada	11
							Butane	
0.2 0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9	1995 1994	Manitoba	17
3.7 3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	30.3 29.6	1995 1994	Saskatchewan	1:
431.8 332.0	306.1	371.3	406.0	435.4	3 459.9 2 726.7	1995 1994	Alberta	21
16.2 17.4	17.4	19.0	17.9	18.7	144.2 134.9	1995 1994	Colombie-Britannique	23
451.9 353.4	327.4	3,94.3	427.9	458.1	3 635.3 2 892.0	1995 1994	Canada	25
							Ethane (avant deplac. miscible)
Ξ	_	_	_	_	-	1995 1994	Manitoba .	27
-	_	_	_	_	-	1995 1994	Saskatchewan	25
794.4 742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	6 313.3 5 810.9	1995 1994	Alberta	31
=	_	_	_	_	-	1995 1994	Colombie-Britannique	33
794.4 742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	6 313.3 5 810.9	1995 1994	Canada	3: 36
etrio tonne:	s – Tonne métr	ique						
							Soufre	
-	-	_	-	-	Ξ	1995 1994	Manitoba	37 38
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	Saskatchewan	3: 40
611 943 626 555	544 417	628 362	615 437	600 511	4 566 889 4 743 567	1995 1994	Alberta	41
68 967 28 128	45 084	49 573	64 526	70 841	473 222 391 036	1995 1994	Colombie-Britannique	43
680 910 654 683	589 501	677 935	679 963	671 352	5 040 111 5 134 603	1995 1994	Canada	45

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	MET	HOD OF P	AYMENT:			
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City (Postal Code P	1-800-267-6677 Charge to VISA or Master-Card. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. INTERNET: order@ Title Province hone	be coder.	Please charge my: VISA Mast					
Please en	sure that all Information is o	completed.		uthorized Si	gnature			
588			Date of Issue		or Book Pri			
Catalogue Number	Title		or Indicate an "S" for subscriptions	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
						SUBTOTAL		
Note: Catalogue pr	ices for U.S. and other o	countries are shown	in US dollar	8.		DISCOUNT (if applicable)		
Receiver General to	order should be made pay or Canada – Publications.				(Car	GST (7%) d applicable l nadian clients GRAND TOTA	only)	
	y in Canadian funds and a drawn on a US bank. Pri					PI	F 093	238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

		1200 M 1200 M 1						WATER THE PERSON NAMED IN		
ENVOYEZ À	V:	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AL	ឋ:	MOI	DALITÉS DI	E PAIEME	NT:		
\boxtimes		1-800-267-6677	(613) 951-1	584	(Coch	nez une seule	case)			
Statistique Cana Opérations et int		Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De	VISA, MasterCard et de commande seulen		U	Veuillez déb	iter mon c	ompte \Box	VISA 🗆	MasterCard
Direction de la c 120, avenue Pari	irculation		Veuillez ne pas envoy de confirmation. Le b	yer	P	N° de carte				
Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6		(613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.	télécopié tient lieu de	e i						
(Veuillez écrire e			oommando ongmano		3	Signature			Date	d'expiration
caractères d'imprimerie.)		INTERNET: order@s	statcan.ca							
						Palement inc	lus			\$
Compagnie								chèque ou ma la - Publication		ordre du
Service										
À l'attention de	е	Fonction			<u> </u>					
Adresse				_		N° du bon d Veuillez joindre		de L		
Ville		Province)	_						
Code postal		Téléphone To	élécopieur	_						
	Veuillez v	ous assurer de remplir le bon a	u complet.			Signature de	ia personn	e autorisée	-	
				Édit	ndée		nement an de la publ			
Numéro au catalogue		Titre		insc	rire	Canada	États- Unis	Autres	Quantité	Total
				"A" po abonne		\$	\$ US	\$ US		*
						-				
						-				
		e les prix au catalogue po	ur les ÉU. et les a	utres p	oays s	sont		TOTAL		
donnes e	en dollar	s américains.						RÉDUCTION (s'il y a lieu)		
TPS N° F	R121491	807						TPS (7 %)		
Le chècus	e ou mer	idat-poste doit être établi à	l'ordre du					a TVP en vig canadiens se		
		du Canada — Publications.					Т	OTAL GÉNÉF	RAL	
Les client	ts canadi	ens paient en dollars canadi paient le montant total en	ens et ajoutent la Ti	PS de	7% e	t la TVP en s	rigueur. Le	s P	F 093	238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä



Identify Emerging Trends



Define New Markets



Pinpoint Profit Opportunities



Dégagez les nouvelles tendances



Définissez les nouveaux marchés



Déterminez les possibilités de profit



o safeguard your place in tomorrow's marketplace, you have to be able to

anticipate trends today. To do that, you're going to need some insight into the purchasing trends in the Canadian marketplace.

With a complete profile of Canadian consumers, plus an indepth analysis of Canadian industries, the *Market Research Handbook* gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:

how much money Canadians are earning and what they're spending on cars, rent, home entertainment and household appliances;

the <u>level of sales</u> in retail chain and department stores;

what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries;

<u>census data such as: age/sex, schooling,</u> households, unemployment, interprovincial and international migration

...and much, much more!

With over 600 pages, the *Handbook* includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the Gross Domestic Product, Labour Force Productivity, Private and Public Investment and the Consumer Price Index.

Order your copy of the *Market Research Handbook* (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. OR MAIL your order to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A OT6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication.



our maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être

en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien.

Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le *Recuell statistique des études de marché* brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux best-seller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

les <u>revenus</u> des Canadiens et leurs <u>dépenses</u> pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;

le <u>niveau des ventes</u> dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;

les <u>biens échangés</u> entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;

les données du recensement telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale

...et bien plus encore!

Le Recueil, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le produit intérieur brut, la productivité de la population active, les investissements privés et publics et l'Indice des prix à la consommation.

Procurez-vous votre exemplaire du *Recueil statistique des études de marché* (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT \$ANS FRAIS le 1-800-267-6677 OU PAR TÉLÉCOPIEUR au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, OU PAR IA POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

re you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture – only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's Canadian Economic Observer for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders – have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source

Why purchase CEO?

As a subscriber, you'll be <u>directly connected</u> to Statistics Canada's economic analysts – names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement** – at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The *Canadian Economic Observer* (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 annually in Canada, U\$\$260 in the United States and U\$\$310 in other countries. Highlights of the *Canadian Composite Leading Indicator* (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax – the same day of release – for \$70 annually in Canada and U\$\$70 in the United States.

To order, write to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or Master-Card.

Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent L'Observateur économique canadien pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, L'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

ne seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter L'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La section de l'analyse contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'aperçu statistique contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, L'Observateur économique canadien vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

ourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes <u>directement relié</u> aux analystes économiques de Statistique Canada : des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du Supplément statistique historique annuel à titre gracieux.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à L'Observateur économique canadien (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'Indicateur composite avancé (n° 11F0008XFF au catalogue) sont offerts par télécopieur – le jour même de leur parution – pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 076, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

September 1995

Catalogue 26-006 Mensuel

Production de pétrole brut et de gaz naturel Publications

Septembre 1995





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National En	nquiries Line	1-800-263-1136
National Te	elecommunications	
Device fo	or the Hearing	
Impaired		1-800-363-7629
National To	oll-free Order-only	
Line (Can	nada and United	
States)		1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, KIA OT6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des Centres régionaux de consultation.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans	
frais pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Klà OT6.

```
(1-613-951-7277)
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)
```

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

September 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Septembre 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

December 1995

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 47, No. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Décembre 1995

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays: 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 47, no. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, IndustryDivision
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- .. n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- · Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

e

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	P	AGE
ligi	nlights	5	Faits saillants	5
ab:	le .		Tableau	
•	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	. Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ata Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	ofinitions .	25	Net initions	65

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

September 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1995 amounted to 9.7 million cubic metres compared to 9.6 million cubic metres in September 1994, an increase of 0.7%. Imported crude for the same period amounted to 2.8 million cubic metres a increase of 16.6% over September 1994.

The disposition of crude and equivalent for September is as follows: 7.3 million cubic metres (58.7%) were sent to Canadian refineries and 5.3 million cubic metres (42%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.7% to 15.4 billion cubic metres from 15.2 billion cubic metres in September 1994. Marketable production for September amounted to 11.7 billion cubic metres, an increase of 2.4%.

The disposition of natural gas for September 1995 is as follows: 2.8 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.6 billion cubic metres exported; 3.4 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.5 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Septembre 1995

En septembre 1995 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,7 millions de mètres cubes comparativement à 9,6 millions de mètres cubes en septembre 1994, soit une augmentation de 0,7%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 16,6% depuis septembre 1994.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 1995 se répartit de la manière suivante: 7,3 millions de mètres cubes (58,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,3 millions de mètres cubes (42%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,7% pour atteindre 15,4 milliards de mètres cubes contre 15,2 milliards de mètres cubes (en septembre 1994). En septembre 1995, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11,7 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 2,4%.

Au cours du mois de septembre 1995, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,8 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilises sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

			January	February	March	April	May		July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mêtres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1995 1994	2 183.5 1 940.3	1 990.1 1 756.9	2 190.0 1 951.5	2 129.8 1 884.4	2 230.5 1 977.9	2 189.4 1 936.2	2 316.
3	Light and medium	1995 1994	4 613.7 4 564.7	4 157.3 4 133.1	4 610.5 4 653.2	4 334.9 4 562.1	4 372.2 4 555.4	4 355.2 4 341.8	4 522.
5	Synthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 428.
7 8	Crude bitumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	795.8 734.
9 10	Total crude	199 5 1994	8 818.9 8 277.9	7 847.7 7 631.9	8 572.6 8 541.6	8 600.3 7 973.2	8 649.3 8 427.0	8 772.6 8 311.2	9 062. 8 870.
11	Condensate	1995 1994	34.1 25.4	29.5 23.5	32.5 26.9	30.8 25.9	27.1 26.0	27.6 25.6	26.0
13 14	Pentanes plus	1995 1994	836.7 771.1	730.9 707.7	792.4 758.3	751.9 674.0	765.9 698.8	672.8 680.7	700.8 713.0
15 16	Total net withdrawals	199 5 1994	9 689.7 9 074.4	8 608.1 8 363.1	9 397.5 9 326.8	9 383.0 8 673.1	9 442.3 9 151.8	9 473.0 9 017.5	9 789.1 9 610.4
17 18	Imports	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.
19 20	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	13 009.0 12 787.8	11 508.2 10 674.2	12 372.9 13 415.1	11 681.2 11 527.5	12 198.4 11 721.1	12 159.0 11 703.5	12 882.9 12 943.9
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	1 577.3 2 001.5	1 466.1 1 126.4	1 705.4 2 510.0	1 071.0 1 261.9	1 229.0 1 141.4	1 428.5 1 170.2	1 674.8 1 547.5
23 24	- Quebec	1995 1994	1 801.7 1 895.6	1 581.4 1 266.5	1 437.6 1 531.4	1 409.2 1 625.8	1 675.7 1 394.1	1 447.8 1 518.6	1 473.0 1 721.0
25 26	- Ontario	1995 1994	2 189.1 2 160.4	1 885.4 1 884.0	2 123.1 2 170.6	1 927.5 2 204.6	1 814.5 1 914.3	1 884.7 1 715.8	2 098. 2 243.
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	285.4 288.9	262.1 254.7	274.8 287.9	287.3 297.2	225.0 212.4	86.6 89.4	261.8 298.3
31 32	- Alberta	1995 1994	1 865.9 1 668.0	1 657.0 1 588.1	1 796.7 1 772.2	1 059.3 1 592.1	1 424.0 1 612.4	1 956.5 1 629.8	1 900.3 1 884.0
33 34	- British Columbia	1995 1994	456.7 486.0	354.2 406.8	402.8 439.8	406.7 418.3	431.4 437.6	424.6 437.6	279.4 480.1
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	17.1 19.2	21.0
37 38	Total to refineries	199 5 1994	8 194.1 8 517.2	7 222.4 6 542.2	7 758.5 8 729.5	6 178.4 7 417.1	6 812.2 6 728.5	7 245.8 6 580.6	7 708.8 8 195.
39 40	Export to the United States	1995 1994	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	5 434.8 4 567.4	5 315.: 4 869.:
41 42	Export to other countries	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
43 44	Total exports	199 5 1994	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	5 434.8 4 567.4	5 315.9 4 869.3
45 46	Net inventory changes	1995 1994	- 363.1 - 454.4	180.0 - 142.3	116.8 93.1	311.1 - 438.3	-52.0 468.5	- 495.3 478.8	- 125. -35.
47 48	Deliveries to other purchasers	1995	3.3	0.8 12.0	0.6 24.9	0.5	0.8	2.5	6.3
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	11.0	- 192.9 -46.2	19.8 -45.7	-61.0 -23.9	27.5 33.0	-28.8 67.4	-22. - 101.
	TOTAL DISPOSITION		13 009.0 12 787.8	11 508.2 10 674.2	12 372.9 13 415.1	11 681.2 11 527.5	12 198.4 11 721.1	12 159.0 11 703.5	12 882.1 12 943.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
2 322.7 2 087.6	2 284.1 2 079.2	2 142.3	2 093.0	2 169.4	19 836.2 17 654.1	1995 Lourd 1994	1 2
4 459.1 4 645.6	4 317.5 4 554.6	4 570.9	4 488.4	4 620.1	39 742.5 40 643.5	1995 Léger et médium 1994	3 4
1 409.8 1 433.0	1 353.5 1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	11 977.0 11 246.7	1995 Synthétique 1994	5 6
779.7 700.5	755.1 683.4	631.2	555.7	616.8	6 449.3 6 006.0	1995 Pétrole brut bitumineux 1994	7 8
8 971.3 8 866.7	8 710.2 8 650.2	8 565.4	8 463.2	8 803.1	78 005.0 75 550.3	1995 Total pétrole brut 1994	9 10
29.0 26.1	31.5 29.5	28.7	28.9	34.2	268.7 235.1	1995 Condensat 1994	11 12
740.0 750.1	673.1 679.2	749.0	768.4	791.7	6 664.5 6 433.5	1995 Pentanes plus 1994	13 14
9 740.3 9 642.9	9 414.8 9 358.9	9 343.1	9 260.5	9 629.0	84 938.2 82 218.9	1995 Total prélèvements nets 1994	15 16
2 800.9 2 402.2	2 767.0 3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	25 596.4 27 284.9	1995 Importations 1994	17 18
12 541.2 12 045.1	12 181.8 12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	110 534.6 109 503.8	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1994	19 20
						Utilisation:	
1 040.0	1 771.5 1 756.8	1 109.9	960.0	1 991.0	12 963.6 13 464.0	1995 Aux raffineries - Atlantique 1994	21 22
1 902.8 1 449.2	1 130.2 1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	13 859.4 14 000.5	1995 — Québec 1994	23 24
1 928.7 2 121.4	1 948.8 2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	17 799.9 18 522.4	1995 — Ontario 1994	25 26
Ξ	=	-	-	-	Ξ	1995 — Manitoba 1994	27 28
312.0 278.7	316.1 300.0	263.8	259.9	278.4	2 311.1 2 307.5	1995 — Saskatchewan 1994	29 30
1 854.0 1 770.5	1 917.4 1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	15 431.1 15 119.1	1995 — Alberta 1994	31 32
284.1 442.0	254.7 473.3	461.0	412.0	427.5	3 294.6 4 022.2	1995 — Colombie-Britanniq 1994	ue 33 34
17.8 17.3	17.3 17.9	17.7	15.8	19.0	155.9 157.9	1995 - Territoires du N 1994	.0. 35 36
7 339.4 7 027.0	7 356.0 7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	65 815.6 67 593.6	1995 Total livré aux raffineries 1994	37 38
5 178.3 5 114.4	4 717.5 4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 201.0	45 250.7 41 997.8	1995 Exportation aux États-Unis 1994	39 40
77.8	Ξ	-	-	80.3	77.8 -	1995 Exportation dans d'autres pays 1994	41 42
5 256.1 5 114.4	4 717.5 4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	45 328.5 41 997.8	1995 Exportations totales 1994	43 44
62.6 -13.6	168.1 111.1	267.0	-64.8	- 124.6	- 196.9 67.9	1995 Variations nettes des stocks 1994	45 46
7.2 6.8	9.0 3.3	4.2	3.9	5.1	27.6 85.1	1995 Livraisons à d'autres acheteurs 1994	47 48
- 124.1 -89.5	-68.8 -30.7	-32.9	39.1	-6.0	- 440.2 - 240.6	1995 Pertes et rectifications 1994	49 50
12 541.2 12 045.1	12 181.8 12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	110 534.6 109 503.8	1995 TOTAL DE L'UTILISATION 1994	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3	Light and medium	1995 1994	98.4 22.7	79.6 -	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
5	Synthetic	1995 1994	Ξ		Ξ	-	Ξ	Ī	=
7 8	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	1		-	_	
9	Total crude	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
11	Condensate	1995 1994	Ξ	Ī	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
13	Pentanes plus	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	=
15	Total net withdrawals	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
17	Imports	1995 1994	-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
19	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	57.4 77.3	=
23	- Quebec	1995 1994	Ξ	-	-	=	Ξ	Ξ	=
25	- Ontario	1995 1994	-	Į.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
27	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9	- Saskatchewan	1995 1994	-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
1 2	- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=
3	- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
56	- N.W. Territories	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
17	Total to refineries	199 5 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	57.4 77.3	:
0	Export to the United States	1995 1994	=	-	Ξ	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	74.0 77.7
1	Export to other countries	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3	Total exports	199 5 1994	:	:	:	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	74.0 77.7
5		1995 1994	98.4 -29.3	-36.3 -22.8	9.7 114.2	-37.4 -55.3	-13.1 -20.5	63.5 -14.1	46.9 71.2
7		1995 1994		Ξ	Ξ.	-	Ξ	-	=
9		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	=
12	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to Sept

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Production: 1995 Lourd 1994 103.3 94.2 989.5 1995 Léger et médit 162.9 116.4 131.8 105.6 73.7 1 002.2 1994	1 2 2 3 4 4 5 6 6
1994 103.3 94.2 989.5 1995 Léger et média 162.9 116.4 131.8 105.6 73.7 1 002.2 1994	m 3 4 5 6 itumineux 7
162.9 116.4 131.8 105.6 73.7 1 002.2 1994	5 6 itumineux 7
	6 itumineu× 7
1995 Synthétique 1994	
1995 Pétrole brut I	
103.3 94.2 989.5 1995 Total pétrole 162.9 116.4 131.8 105.6 73.7 1 002.2 1994	brut 9
1995 Condensat	11
1995 Pentanes plus	13
1994 103.3 94.2 989.5 1995 Total prélèves	ents nets 15
162.9 116.4 131.8 105.6 73.7 1 002.2 1994	16
1995 Importations 1994	17 18
103.3 94.2 989.5 1995 TOTAL APPROVIS 162.9 116.4 131.8 105.6 73.7 1 002.2 1994	IONNEMENTS 19 20
Utilisation	
107.6 100.2 644.3 1995 Aux raffinerio	s - Atlantique 21
103.5 88.1 - 99.7 77.7 573.2 1994	22
1995 1994	- Québec 23 24
1995 1994	- Ontario 25 26
1995 1994	- Manitoba 27 28
1995 1994	- Saskatchewan 29
1995	- Alberta 31
1994	32
1995 1994	- Colombie-Britannique 33 34
1995 1994	- Territoires du NO. 35
107.6 100.2 644.3 1995 Total livré at 103.5 88.1 - 99.7 77.7 573.2 1994	x raffineries 37
223.8 1995 Exportation at 79.8 76.9 - 79.5 - 454.6 1994	x États-Unis 39
77.8 - 77.8 1995 Exportation do	ns d'autres pays 41
77.8 - 301.6 1995 Exportations	otales 43
79.8 76.9 - 79.5 80.3 454.6 1994	tes des stocks 45
-82.1 -6.0 43.6 1995 Variations net -20.4 -48.6 131.8 -73.6 -84.3 -25.6 1994	46
1995 Livraisons à d	'autres acheteurs 47 48
1995 Pertes et rect	ifications 49 50
103.3 94.2 989.5 1995 TOTAL DE L'UTI 162.9 116.4 131.8 105.6 73.7 1 002.2 1994	LISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cut	985		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
3	Light and medium	1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
5 6	Synthetic	1995 1994	-	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-	
7 8	Crude bitumen	1995 1994	_	-	-	-	Ξ	-	
9	Total crude	199 5 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
1	Condensate	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
3	Pentanes plus	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
15	Total net withdrawals	199 5 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
8	Imports	1995 1994		-	Ξ	Ξ	-	:	-
19	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
23	- Quebec	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
25 26	- Ontario	1995 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
27 28	- Manitoba	1995 1994	_	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
9	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	
1 2	- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3	- British Columbia	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
56	- N.W. Territories	1995 1994	=	Ī	=	-	Ξ	Ξ	
17 18	Total to refineries	199 5 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
9	Export to the United States	1995 1994	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
1	Export to other countries	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3	Total exports	199 5 1994	:	:	:	:	:	:	:
5		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
7	Deliveries to other purchasers	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
9		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
1 2	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan.	to	Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Sept

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:			
							Production intérieure:			
_	_				_	1995	Lourd	1		
-	-	-	-	-	-	1994		2		
20.7	23.9 20.9	20.1	20.2	22.8	216.7 200.0	1995 1994	Léger et médium	3 4		
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6		
Ξ	=	-	-	-	=	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8		
20.7 21.4	23.9 20.9	20.1	20.2	22.8	216.7 200.0	1995 1994	Total pétrole brut	9 10		
	-				-	1995 1994	Condensat	11 12		
_	_	_	_	_	_					
Ξ	Ξ	_	-	_	-	1995 1994	Pentanes plus	13 14		
20.7 21.4	23.9 20.9	20.1	20.2	22.8	216.7 200.0	199 5 1994	Total prélèvements nets	15 16		
-	_				-	1995	Importations	17		
-	-	-	-	-	-	1994		18		
20.7	23.9	20.1	20.2	22.8	216.7	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20		
21.4	20.9	20.1	20.2	22.0	200.0	1994		20		
						Utilisation:				
	_				_	1995	Aux raffineries - Atlantique	21		
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1994	MAY LALLTHALTAZ - METAHETAGA	22		
_					_	1995	- Québec	23		
-	-	_	-	-	-	1994		24		
20.7 21.4	23.9	20.1	20.2	22.8	216.7 200.0	1995 1994	- Ontario	25 26		
_	Ξ			_	-	1995 1994	- Manitoba	27 28		
								29		
_	=	-	-	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	30		
_	_				_	1995	- Alberta	31		
-	-	-	-	-	-	1994		32		
-	-				-	1995	- Colombie-Britannique	33		
-	-	-	-	-	-	1994		34		
_	Ξ		_	_	=	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36		
		_	_							
20.7 21.4	23.9 20.9	20.1	20.2	22.8	216.7	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38		
_	_				_	1995	Exportation aux États-Unis	39		
-	_	-	-	-	_	1994	EXPORTED OUX ECOLOSION	40		
_	_				_		Exportation dans d'autres pays	41		
-	-	-	-	-	-	1994		42		
:	:	-	-	-	:	1995 1994	Exportations totales	43 44		
Ξ.	=	_	-	-	Ξ	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46		
_	-				-	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47		
-	-	-	-	-	-	1994		48		
	-	-	-	_	-	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50		
20.7 21.4	23.9	20.1	20.2	8.55	216.7	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52		

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es – milliers	de mêtres cub	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
3	Light and medium	1995 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	51.6 52.8	54. 55.
5	Synthetic	1995	-	-	-	-	-	-	
	Crude bitumen	1995	_	-	-	_	-	_	
8	Tatal anuda	1994 1995	57.8	51.7	55.9	- 51.7	51.2	51.6	54.
10	9 Total crude 0		55.2	49.8	54.4	51.3	54.1	52.8	55.
1	Condensate	1995 1994	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0.1 0.1	0 - 1 0 - 1	0.1 0.1	0.1	0.
3	Pentanes plus	1995 1994	_	Ξ.	Ī1		Ξ	Ξ	:
15	Total net withdrawals	199 5 1994	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	54.0 55.
-	Imports	1995	-	-	54.5	-	-	-	33.1
8	TOTAL SUPPLY	1994 1995	57.9	51.8	56.0	- 51.8	- 51.3	- 51.7	54.
0	TOTAL SOFFET	1994	55.3	49.9	54.5	51.4	54.2	52.9	55.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	Ξ	1	Ξ		Ξ	-	:
23	- Quebec	1995 1994	_	-	-	-	-	-	
25	- Ontario	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.
26	- Manitoba	1994	16.3	15.3	12.3	11.2	15.8	10.6	14.
8	- Nenz Coba	1994	Ξ.	-	-	-	Ξ.	-	
9	- Saskatchewan	1995 1994	_	Ξ	-	Ξ	=	-	
1 2	- Alberta	1995 1994	=	1	Ξ	=	_	Ξ	
33	- British Columbia	1995	-	-	-	=	-	-	
5	- N.W. Territories		-	-	_	_	_	_	
6	Takal da marianadan	1994 1995	-	-	-	-	-	-	20
18	7 Total to refineries 8		12.6 16.3	25.1 15.3	20.2	20.2	20.9 15.8	29.4 10.6	29. 14.
0	Export to the United States	1995 1994	44.6 39.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	31.4 38.8	22.3 41.7	25. 41.
1	1 Export to other countries		-	-	-	-	-	_	
13	3 Total exports		44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.
5	Net inventory changes	1994 1995	39.3	34.3	42.5	39.8	38.8 -1.0	41.7	41.
6		1994	1.2	1.8	-0.5		-0.1	0.6	-0.
8	Deliveries to other purchasers	1995 1994	=	-	-	Ξ	Ξ	=	
9		1995 1994	0.4 -1.5	-1.3 -1.5	0.3	-0.1 0.4	-0.3	-	-0.
	TOTAL DISPOSITION	1995	57.9	51.8	56.0	51.8	51.3	51.7	54.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Sep
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	-				_	1995 L	ourd	1
-	-	-		-	-	1994		2
55.1 56.2	53.1 55.4	57.3	57.2	59.1	482.6 484.3	1995 L 1994	éger et médium	3
=	-	-	-	-	=	1995 S 1994	ynthétique	5 6
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 P 1994	étrole brut bitumineux	7 8
55.1 56.2	53.1 55.4	57.3	57.2	59.1	482.6 484.3	1995 To 1994	otal pétrole brut	9 10
0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	0.1	0.1	0.9	1995 C 1994	ondensat	11 12
Ξ	-	-	-	-	-	1995 P 1994	entanes plus	13 14
55.2 56.3	53.2 55.5	57.4	57.3	59.2	483.5 485.2	1995 T	otal prélèvements nets	15 16
=	Ξ	-	-		_	1995 I 1994	mportations	17 18
55.2 56.3	53.2 55.5	57.4	57.3	59.2	483.5 485.2	1995 T	DTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_				_	1995 A	ux raffineries - Atlantique	21
-	=		-	-	-	1994	ny Lattinalies - Wilaufidae	22
		_		_	-	1995 1994	- Québec	23 24
15.3	36.6				210.0	1995	- Ontario	25
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	129.8	1994		26
Ξ	Ξ	-	-	-		1995 1994	- Manitoba	27 28
Ξ	-	-	-	-	Ī	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
Ξ	-	_	_	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
=	=	_	_	_	=	1995 1994	Colombie-Britannique	33 34
=	-	_	_	_	-	1995 1994	- Territoires du NO	35
15.3 19.7	36.6 14.2	6.3	16.5	4.2	210.0 129.8		otal livré aux raffineries	37 38
39.5	16.3				272.8	1995 E	xportation aux États-Unis	39
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	356.3	1994 1995 E	xportation dans d'autres pays	40
-	-	-	-	-	-	1994		42
39.5 37.1	16.3 41.1	51.0	40.7	55.9	272.8 356.3	1995 E	xportations totales	43 44
0.2	0.2	0.4	-	-1.2	1.1	1995 V: 1994	ariations nettes des stocks	45 46
-	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 L 1994	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.2	0.1 0.1	-0.3	0.1	0.3	-0.4 -3.1	1995 P	ertes et rectifications	49 50
55.2 56.3	53.2 55.5	57.4	57.3	59.2	483.5 485.2	1995 TI 1994	DTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatchewan

		January	February	March	April .	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres cu	bes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy 2	1995 1994	1 029.3 910.6	932.7 824.9	1 019.7 928.6	990.4 890.2	1 053.1 959.4	1 043.1 939.2	1 106.8 987.5
3 Light	1995 1994	510.7 455.6	457.7 421.0	498.8 481.6	447.0 456.9	480.9 478.4	469.8 448.9	494.8 490.6
5 Synthetic 6	1995 1994	Ξ	Ξ	-	-	=	Ξ	:
7 Crude bitumen 8	1995 1994	Ξ	_	_	Ξ	-	-	
9 Total crude 10	199 5 1994	1 540.0 1 366.2	1 390.4 1 245.9	1 518.5 1 410.2	1 437.4 1 347.1	1 534.0 1 437.8	1 512.9 1 388.1	1 601.6 1 478.5
11 Condensate 12	1995 1994	=	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	
13 Pentanes plus 14	1995 1994	2.5	2.5 2.6	2.4	2.6 2.7	2.6	2.7 2.6	2.7
15 Total net withdrawals	1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 604.3 1 481.1
17 Imports	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
19 TOTAL SUPPLY	1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 604.3 1 481.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1995	_	_	=	_	Ξ	Ξ	-
Quebec 24	1995	_	_		-	=	=	
25 — Ontario	1995	273.2 157.2	260.7 238.5	431.4 225.4	409.4 195.3	241.8 255.5	278.7 219.1	334.4 244.2
27 — Manitoba 28	1995 1994	=	_	Ξ	=	Ξ		
29 — Saskatchewan	1995 1994	109.9	92.1 124.2	169.7 162.5	156.6 142.2	143.2 124.7	40.5 63.1	176.3
31 - Alberta	1995 1994	25.0 41.5	12.6 29.3	11.1 15.5	5.6 13.4	10.0 27.1	43.0 34.0	41.8
33 — British Columbia	1995 1994	-	=	Ξ	_	Ξ.	Ξ	
35 — N.W. Territories	1995	-	=	-	-		-	
37 Total to refineries	199 5 1994	408.1 336.8	365.4 392.0	612.2 403.4	571.6 350.9	395.0 407.3	362.2 316.2	552.5 472.1
59 Export to the United States	1995 1994	1 145.0	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9	1 185.5 968.6	1 019.8
41 Export to other countries	1995	=	Ξ	=	Ξ		=	
33 Total exports		1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9 960.8	1 185.5 968.6	1 019.8
	1995	-12.9	96.0 39.1	-71.4 -28.0		106.8	-35.5	
	1995	-	=	=	=	=	=	
49 Losses and adjustments	1995		-5.4 -4.1	42.2	-10.7		3.4	12.1
51 TOTAL DISPOSITION								
SZ -	1995	1 368.6	1 248.5	1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatohewan

August Sep	tember October	November December	Jan. to Sept
Août Sep	embre Octobre	Novembre Décembre	Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

CHOUSENES OF	CODIC MOTIOS	- 11221012 06	matras cupa:	•				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 097.5	1 085.6 987.3	1 012.0	979.1	1 019.8	9 358.2 8 428.9	1995 1994	Médium et lourd	1 2
494.5	478.5				4 332.7		Léger	3
500.9	488.3	506.6	499.0	516.4	4 222.2	1994		4
Ξ	-	_	_	_	_	1995 1994	Synthétique	5 6
_	-				_		Pétrole brut bitumineux	7
-		-	-	-	40	1994		8
1 592.0 1 501.7	1 564.1 1 475.6	1 518.6	1 478.1	1 536.2	13 690.9 12 651.1	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
-	-				-	1995	Condensat	11
2.6	2.6	-	-	-	23.2	1994	B1	12
2.4	2.5	2.3	2.3	2.3	22.5	1994	Pentanes plus	13 14
1 594.6 1 504.1	1 566.7 1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	13 714.1 12 673.6	199 5 1994	Total prélèvements nets	15 16
_	-	. 22017			_		Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994	- mpor Co (2011)	18
1 594.6 1 504.1	1 566.7 1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	13 714.1 12 673.6	199 5 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	-	-	_	_	-	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-				-	1995	~ Québec	23
707.0	7/7 4	-		-	-	1994		24
323.0 206.7	367.1 285.5	263.6	240.7	288.5	2 919.7 2 027.4	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-				-	1995 1994	- Manitoba	27 28
222.2	217.2			_	1 327.7	1995	- Saskatchewan	29
153.3	174.4	148.7	156.1	184.9	1 276.4	1994		30
38.4 43.3	36.0 44.5	40.4	17.1	26.3	223.5 282.6	1995 1994	- Alberta	31 32
_	-				_	1995	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
_	-	_	-	_	_	1995 1994	- Territoires du NO	. 35 36
583.6	620.3				4 470.9		Total livré aux raffineries	37
403.3	504.4	452.7	413.9	499.7	3 586.4	1994		38
1 020.1 1 074.6	858.5 920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	9 060.2 8 984.8	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-				-		Exportation dans d'autres pays	41 42
1 020.1	858.5	-	-	-	9 060.2	1994	Exportations totales	42
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	8 984.8	1994	Exportations totales	44
-9.8 41.7	99.9 93.1	3.5	-6.0	-53.2	137.5 66.2	1995	Variations nettes des stocks	45 46
-			-710	3012	-		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1994		48
0.7 -15.5	-12.0 -40.3	22.5	10.2	-1.8	45.5 36.2	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
1 594.6	1 566.7				13 714.1	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	12 673.6	1994		52

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	ıbes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1995 1994	1 154.2 1 029.7	1 057.4 932.0	1 170.3 1 022.9	1 139.4 994.2	1 177.4 1 018.5	1 146.3 997.0	1 209.3 1 052.2
3	Light and medium	1995 1994	3 604.0 3 685.2	3 255.5 3 352.0	3 574.2 3 688.9	3 383.7 3 574.4	3 384.8 3 551.2	3 384.8 3 379.1	3 512.3 3 590.6
5 6	Synthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 428.1 1 463.4
7 8	Crude bitumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	795.8 734.1
9 10	Total crude	1995 1994	6 779.9 6 487.8	6 013.2 6 025.9	6 516.6 6 648.7	6 658.7 6 095.3	6 608.8 6 463.4	6 759.1 6 409.3	6 945.5 6 840.3
11 12	Condensate	1995 1994	29.5 20.3	25.7 18.8	27.7 21.9	26.1 21.4	23.6 22.4	24.0 22.0	22.0
13 14	Pentanes plus	1995 1994	794.9 731.1	693.7 671.0	750.9 718.7	716.5 634.8	726.3 660.4	634.5 646.0	661.8 675.6
15 16	Total net withdrawals	199 5 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 630.2 7 537.9
17 18	Imports	1995 1994	_	-	-	=	Ξ	=	
19 20	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 630.2 7 53 7.9
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1995 1994	60.9	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		
23 24	Quebec	1995 1994	59.7 70.8	39.4 59.0	48. <i>7</i> -	98.4	87.9 1.4	132.9 1.0	54.4 65.2
25 26	- Ontario	1995 1994	1 735.4 1 851.2	1 444.7 1 513.8	1 507.4 1 767.7	1 340.5 1 745.5	1 386.4 1 396.2	1 424.6 1 267.5	1 566.6 1 684.3
27 28	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	Ī	Ξ	
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	175.5 150.8	170.0 130.5	105.1 125.4	130.7 155.0	81.8 87.7	46.1 26.3	85.5 104.4
31 32	- Alberta	1995 1994	1 769.2 1 566.4	1 586.2 1 505.2	1 725.8 1 701.6	1 035.0 1 524.3	1 360.8 1 532.4	1 855.2 1 547.8	1 814.3 1 787.5
33 34	- British Columbia	1995 1994	305.3 318.7	244.3 278.1	277.9 304.9	298.8 287.7	313.6 319.3	313.1 359.7	195.2 367.3
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	_	_	Ξ	Ξ	-	_	
37 38	Total to refineries	1995 1994	4 045.1 4 018.8	3 484.6 3 486.6	3 664.9 3 899.6	2 903.4 3 712.5	3 230.5 3 337.0	3 771.9 3 202.3	3 716.0 4 008.7
39 40	Export to the United States	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 144.3 3 638.1
41 42	Export to other countries	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
43 44	Total exports		3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 144.3 3 638.1
45 46	Net inventory changes	1995 1994	- 436.8 - 346.8	108.0 - 170.5	184.4 -12.4	421.3 - 276.5	- 136.9 402.5	- 534.9 390.5	- 201.7 -39.8
47 48	Deliveries to other purchasers	1995 1994		0.8 12.0	0.6 24.9	0.5 4.1	0.8 6.0	2.5 9.3	6.2 15.4
49 50	Losses and adjustments	1995 1994	32.8 46.6	- 169.9 -42.4	-28.0 -57.8	-78.9 -49.3	15.6 32.1	-23.1 44.7	-34.6 -84.5
51	TOTAL DISPOSITION	1995	7 604.3	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 630.2 7 537.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

thousands of	CODIO MOETOS	- mazzzers de	mecres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 225.2 1 086.8	1 198.5 1 091.9	1 130.3	1 113.9	1 149.6	10 478.0 9 225.2	1995 1994	Lourd	1 2
3 449.8 3 615.7	3 333.9 3 507.9	3 530.4	3 485.6	3 617.2	30 883.0 31 945.0	1995	Léger et médium	3 4
1 409.8 1 433.0	1 353.5 1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	11 977.0 11 246.7	1995	Synthétique	5
779.7 700.5	755.1 683.4	631.2	555.7	616.8	6 449.3 6 006.0	1995 1 1994	Pétrole brut bitumineux	7
6 864.5 6 836.0	6 641.0 6 616.2	6 512.9	6 481.3	6 780.4	59 787.3 58 422.9	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
24.7 21.8	26.9 25.0	23.4	24.2	29.2	231.1 195.6	1995 1994	Condensat	11 12
704.8 713.5	633.2 644.3	711.5	728.4	751.5	6 316.6 6 095.4	1995 1994	Pentanes plus	13 14
7 594.0 7 571.3	7 301.1 7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	66 335.0 64 713.9	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	_	-	_	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
7 594.0 7 571.3	7 301.1 7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	66 335.0 64 713.9	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
	_				_	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	60.9	1994		22
9.8 10.0	19.3 37.2	108.2	9.0	58.6	550.5 244.6	1995 1994	— Québec	23 24
1 439.2 1 649.5	1 388.9 1 496.6	1 447.1	1 529.0	1 513.7	13 233.7 14 372.3	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
89.8 125.4	98.9 125.6	115.1	103.8	93.5	983.4 1 031.1	1995 1994	- Şaskatchewan	29 30
1 776.2 1 672.4	1 829.6 1 510.1	1 562.2	1 478.6	1 548.6	14 752.3 14 347.7	1995 1994	- Alberta	31 32
208.8 298.7	186.5 329.5	340.5	276.0	303.3	2 343.5 2 863.9	1995 1994	- Colombia-Britannique	33 34
=	Ξ.	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du NO	35 36
3 523.8 3 756.0	3 523.2 3 499.0	3 573.1	3 396.4	3 517.7	31 863.4 32 920.5	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
4 042.6 3 904.6	3 762.8 3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	35 300.2 31 859.2	1995 I 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 042.6 3 904.6	3 762.8 3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	35 300.2 31 859.2	1995 1994	Exportations totales	43 44
152.1 -33.1	63.6 74.9	143.7	45.7	1.5	- 380.9 -11.2	1995 V 1994	Variations nettes des stocks	45 46
7.2 6.8	9.0 3.3	4.2	3.9	5.1	27.6 85.1	1995 I 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 131.7 -63.0	-57.5 33.9	-92.8	20.1	16.3	- 475.3 - 139.7	1995 I 1994	Pertes et rectifications	49 50
7 594.0 7 571.3	7 301.1 7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	66 335.0 64 713.9	1995 1 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	290		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ.	=	-	=	-
3	Light and medium	1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	162.5 161.2	161.8 149.1	168.2 170.7
5	-3	1995 1994	Ξ	1	Ξ	Ξ	Ξ	=	
7	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	_	Ξ	<u>-</u>	-	Ξ	
9	Total crude	1995 1994	168.1 171.4	157.6 155.2	179.0 155.7	163.7 155.4	162.5 161.2	161.8 149.1	168.2 170.7
11	Condensate	1995 1994	3.4 3.4	3.2 3.1	3.7 3.1	3.3 3.2	3.2 3.3	3.3 3.0	3.4
13	Pentanes plus	1995 1994	31.2 30.4	27.7 27.0	31.5 30.0	25.7 29.7	30.4 29.7	28.5 25.5	28.5
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	202.7	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	196.1	193.6 177.6	200.5
17 18	Imports	1995 1994	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	:
	TOTAL SUPPLY	1995 1994	202.7	188.5 185.3	214.2 188.8	192.7 188.3	196.1 194.2	193.6 177.6	200.1
	Disposition:								
21 22		1995 1994	_	Ξ	_	_	Ξ	Ξ	:
23 24		1995 1994	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	_	:
25 26		1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
27 28		1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
29 30		1995 1994	Ī	_	-	_	Ξ		:
31 32		1995 1994	71.7 60.1	58.2 53.6	59.8 55.1	18.7 54.4	53.2 52.9	58.3 48.0	44.7
33 34		1995 1994	151.4 139.1	109.9	124.9 103.3	107.9 105.8	117.8 84.3	111.5 67.7	84.7 113.5
35			_	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	
	Total to refineries	1995 1994	223.1	168.1 150.6	184.7 158.4	126.6 160.2	171.0 137.2	169.8 115.7	128.4
	Export to the United States	1995	14.2	25.3 22.7	30.9	55.0 53.2	34.0 39.5	25.B 45.4	52.5 47.
	Export to other countries	1995	-	-	-	-	-	-	77.
	Total exports	1995 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	25.8 45.4	52.1 47.
	Net inventory changes	1995	-10.3	11.0	-6.8 19.4	-17.7	-8.1 17.4	7.0	16.4
47	Deliveries to other purchasers	1994	-36.9	-	-	-35.6 -	-	_	
	Losses and adjustments	1994	-24.3	-15.9	5.4	28.8	-0.8	-9.0	3.7
	TOTAL DISPOSITION	1994	-8.3 202.7	188.5	-21.9 214.2	10.5	0.1 196.1	-4.0 193.6	200.
52		1994	205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to S
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à S

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

						Approx	visionnement:	
						Produc	otion intérieure:	
=	-	-	_	_	Ξ	1995 Lourd 1994		1 2
170.1 167.2	175.9 170.2	180.8	172.6	177.4	1 506.9 1 456.1	1995 Léger e 1994	t médium	3 4
Ξ	Ξ	_	-	-	Ξ	1995 Synthét: 1994	îque	5
Ξ	_	-	-	-	Ξ	1995 Pétrole 1994	brut bîtumineux	7 8
170.1 167.2	175.9 170.2	180.8	172.6	177.4	1 506.9 1 456.1	1995 Total po 1994	étrola brut	9 10
3.4 3.4	3.5 3.4	3.7	3.5	3.6	30.4 29.4	1995 Condens: 1994	at	11 12
25.2 28.4	30.3 24.7	27.4	30.0	30.4	259.4 253.7	1995 Pentane: 1994	s plus	13 14
198.7 199.0	209.7 198.3	211.9	206.1	211.4	1 796.7 1 739.2	1995 Total pi 1994	rélèvements nets	15 16
Ξ	=	-	-	-	=	1995 Importa 1994	tions	17 18
198.7 199.0	209.7 198.3	211.9	206.1	211.4	1 796.7 1 739.2	1995 TOTAL AI 1994	PPROVISIONNEMENTS	19 20
						Utilis	sation:	
-	_				-	1995 Aux rafe	fineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994	Out to	22
=	Ξ.	-	-	-	-	1994	- Québec	24
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Ontario	25 26
-	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
Ī	_	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
39.4 54.8	51.8 46.8	48.4	51.2	64.5	455.3 488.8	1995 1994	- Alberta	31 32
75.3 143.3	68.2 143.8	120.5	136.0	124.2	951.1 997.8	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NC	35 36
114.7 198.1	120.0 190.6	168.9	187.2	188.7	1 406.4 1 486.6	1995 Total 1: 1994	ivré aux raffineries	37 38
76.1 18.3	79.9 32.6	28.3	30.6	30.8	393.7 342.9	1995 Exportat 1994	tion aux États-Unis	39 40
-	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 Exportat 1994	tion dans d'autres pays	41 42
76.1 18.3	79.9 32.6	28.3	30.6	30.8	393.7 342.9	1995 Exportat 1994	tions totales	43 44
1.0	9.0 -18.3	18.1	-7.0	12.1	1.5 -24.7	1995 Variatio 1994	ons nettes des stocks	45 46
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 Livraiso 1994	ons à d'autres acheteurs	47 48
6.9 -20.0	0.8 -6.6	-3.4	-4.7	-20.2	-4.9 -65.6	1994	et rectifications	49 50
198.7 199.0	209.7 198.3	211.9	206.1	211.4	1 796.7 1 739.2	1995 TOTAL DE 1994	E L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de metres cui	200		
Supply:									
	o production:								
1 Heavy 2		1995 1994	_	Ξ	-	-	Ξ	_	:
3 Light a 4	nd medium	1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146. 154.
5 Synthet 6	ic	1995 1994	Ξ	Ξ.	-	Ξ.	Ξ		:
7 Crude b	itumen	1995 1994	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
9 Total o	rude	199 5 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146.: 154.:
11 Condens 12	ate	1995 1994	1.1	0.5	1.0 1.8	1.3	0.2	0.2	0.:
13 Pentane 14	s plus	1995 1994	8.1 7.2	7.0 7.1	7.6 7.3	7.1 6.8	6.6 6.3	7.1 6.6	7.0 7.
15 Total n 16	et withdrawals	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153. 162.
17 Imports 18		1995 1994	-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
19 TOTAL S	UPPLY	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153. 162.
Disposi	tion:								
21 To Refi 22	neries - Atlantic	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	
23 24	- Quebec	1995 1994	-	Ξ	Ξ	v <u>=</u>	-	=	:
25 26	- Ontario	1995 1994	145.8 113.5	126.1 95.2	138.8 94.7	132.3 130.0	136.2 121.2	127.6 120.4	142. 147.
27 28	- Manitoba	1995 1994	-	Ξ.	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	:
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
31 32	- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
33 34	- British Columbia	1995 1994	28.2	31.7	31.6	15.4	14.6	10.2	:
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	17.1 19.2	21. 19.
37 Total t 38	o refineries	1995 1994	163.8 158.5	142.3 142.6	156.9 143.9	149.7 162.6	148.8 152.1	144.7 149.8	163. 167.
39 Export	to the United States	1995 1994	-	Ξ	Ξ	1	Ξ	Ξ	
41 Export	to other countries	1995 1994	-	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	
43 Total e 44	xports	199 5 1994	:	:	:	:	:	:	
45 Net înv 46		1995 1994	-1.9 2.9		0.6	0.4	0.3	4.5 4.8	-6. -2.
47 Deliver 48	ies to other purchasers	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
49 Losses 50	and adjustments	1995 1994	-0.1 -0.2	-0.3 -0.3	-0.2 -0.4	-0.1 -0.1	-0.2 0.2	-2.7	-3. -2.
51 TOTAL D	ISPOSITION	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
_					_	1995 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994	2
165.6 121.3	158.0 195.5	143.9	148.2	153.5	1 331.1 1 333.7	1995 Léger et médium 1994	3
Ξ	_	-	-	-	Ξ	1995 Synthétique 1994	5 6
Ξ	Ξ.	-	-	-	Ξ	1995 Pétrole brut bitumineux 1994	7 8
165.6 121.3	158.0 195.5	143.9	148.2	153.5	1 331.1 1 333.7	1995 Total pétrole brut 1994	9 10
0.8	1.0	1.5	1.1	1.3	6.3 9.2	1995 Condensat 1994	11 12
7.4 5.8	7.0 7.7	7.8	7.7	7.5	65.3 61.9	1995 Pentanes plus 1994	13 14
173.8 127.9	166.0 204.2	153.2	157.0	162.3	1 402.7 1 404.8	1995 Total prélèvements nets 1994	15 16
Ξ	Ξ	-	-	_	Ξ	1995 Importations 1994	17 18
173.8 127.9	166.0 204.2	153.2	157.0	162.3	1 402.7 1 404.8	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1994	19 20
						Utilisation:	
					_	1995 Aux raffineries - Atlantique	21
-	=	-	-	-	-	1994	22
24.4	23.8 48.5	-	-	-	48.2 48.5	1995 — Québec 1994	23 24
130.5 105.5	123.7 145.7	124.9	151.7	143.4	1 203.3 1 074.1	1995 — Ontario 1994	25 26
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 — Manitoba 1994	27 28
Ī	Ξ.	-	-	-	Ξ	1995 — Saskatchewan 1994	29 30
Ξ	1	-	-	-	Ξ	1995 — Alberta 1994	31 32
Ξ	Ξ	-	-	-	131.7	1995 — Colombie-Britan 1994	nique 33 34
17.8 17.3	17.3 17.9	17.7	15.8	19.0	155.9 157.9	1995 — Territoires du 1994	NO. 35 36
172.7 122.8	164.8 212.1	142.6	167.5	162.4	1 407.4 1 412.2	1995 Total livré aux raffineries 1994	37 38
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 Exportation aux États-Unis 1994	39 40
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 Exportation dans d'autres pays 1994	41 42
:	:				:	1995 Exportations totales 1994	43 44
1.2 4.8	1.3 -5.6	10.4	-10.3	1.3	-0.1 0.9	1995 Variations nettes des stocks 1994	45 46
-	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 Livraisons à d'autres acheteurs 1994	47 48
-0.1 0.3	-0.1 -2.3	0.2	-0.2	-1.4	-4.6 -8.3	1995 Pertes et rectifications 1994	49 50
173.8 127.9	166.0 204.2	153.2	157.0	162.3	1 402.7 1 404.8	1995 TOTAL DE L'UTILISATION 1994	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
Supply:								
Domestic productio	n=							
1 Heavy 2	199 199		Ξ	-	Ξ	Ξ.	Ξ	-
3 Light and medium 4	199 199		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
5 Synthetic 6	199 199		Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
7 Crude bitumen 8	199 199		Ξ	-	-	=	Ξ.	
9 Total orude 10	199 199		:	:	:	:	:	:
11 Condensate 12	199 199		Ξ	1	-	Ξ	Ξ	
13 Pentanes plus 14	199 199		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
15 Total net withdraw 16	als 199		:	:	:	:	:	:
17 Imports 18	199 199		2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5
19 TOTAL SUPPLY 20	199 199		2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5
Disposition:								
21 To Refineries - At 22	lantic 199 199		1 350.2 1 103.6	1 586.5 2 510.0	987.4 1 118.3	1 168.3 1 055.5	1 371.1 1 092.9	1 674.8 1 547.9
23 - Qu 24	ebec 199 199		1 542.0 1 207.5	1 388.9 1 531.4	1 310.8 1 625.8	1 587.8 1 392.7	1 314.9 1 517.6	1 418.6 1 655.8
25 – On 26	tario 199 199		7.9	46.9	100.9	101.7	75.5	129.8
27 ~ Ma 28	nitoba 199 199		Ξ	Ξ.	Ī	Ξ	Ξ	=
29 - Sa 50	skatchewan 199 199	4 -	=	Ξ.	-	=	=	
31 – A1 32	berta 199 199		-	_	Ξ	-	Ξ.	
53 - Br 54	itish Columbia 199 199		Ξ	Ξ	9.4	19.4	Ξ	-
55 – N. 56	W. Territories 199 199		Ξ	-	Ξ.	=	_	=
37 Total to refinerie 38	s 199 199		2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5
39 Export to the Unit 40	ed States 199 199		-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 Export to other co	untries 199 199		Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
i3 Total exports i4	199 199		:	:	:	:	:	:
45 Net inventory chan 46	ges 199 199		0.1	-0.1	0.1	-0.1	0.1 58.7	0.1 -5.6
47 Deliveries to othe 48	r purchasers 199 199		=	Ī	Ξ	Ξ	-	=
49 Losses and adjustm 50	ents 199 199		-0.1	0.1	-0.1	0.1	-0.1 -58.7	-0.1 5.6
51 TOTAL DISPOSITION 52	199 199	5 3 319.3 4 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to S
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à S

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

					20	de mètres cub	s - milliers	cubic metre	thousands o
1995 Lourd 1794 - 1995 Léger et médium - 1995 Léger et médium - 1995 Synthétique - 1995 Synthétique - 1995 Pétrole brut bitumineux - 1995 Total pétrole brut - 1995 Condensat - 1996 Total pétrole brut - 1995 Petrole brut - 1995 Petrole brut - 1995 Petrole brut - 1995 Petrole brut - 1996 Total pétrole brut - 1996 Total pétrole brut - 1996 Total prélàvements nets - 1996 - 1996 Total prélàvements - 1996 Total prélàvemen		Approvisionnement:							
		Production intérieure:							
	1	Lourd		-				-	-
	2			-	-	~	-	-	
	3 4	Léger et médium		-	-		-	_	***
	5	Synthétique		-				_	-
	6				-	-	-	-	-
	7 8	Pétrole brut bitumineux			-	-	-	_	_
	9	Total pétrole brut	1995						-
	10			•	•	•		•	•
	11 12	Condensat		-	-	-	-	Ξ	Ξ.
1995 Total prélèvements nets 1995 Total prélèvements nets 1994 1995 1	13	Pentanes plus	1995					-	
2 800.9 2 767.0 2 5336.7 2 683.6 2 684.9 3 437.2 27 284.9 1995 Importations 2 800.9 2 767.0 2 402.2 3 326.7 2 683.6 2 684.9 3 437.2 27 284.9 1995 Utilisation: 932.4 1 671.3 860.3 1 913.3 12 829.9 1994 1 868.6 1 087.1 1 109.9 860.3 1 913.3 12 829.9 1994 1 868.6 1 087.1 1 430.8 1 810.6 1 523.9 13 707.4 1995 - 8.6 118.6 145.4 142.9 14.0 - 718.8 1994 1995 - Manitoba 1995 - Saskatchewan 1995 - Saskatchewan 1995 - Colombie-Britannique 1995 - Colombie-Britannique 1995 - Territoires du N0.	14 15	Total antibusanta acta			-	-	-		
2 402.2	16	ioral bielekements ners				•			:
2 800.9 2 767.0 2 683.6 2 684.9 3 437.2 25 596.4 1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS Utilisation: 932.4 1 671.3 844.4 1 668.7 1 109.9 860.3 1 913.3 12 829.9 1994 1 868.6 1 087.1 1 430.8 1 810.6 1 523.9 13 707.4 1994 - 8.6 118.6 145.4 142.9 14.0 - 718.8 1994 1995 - Manitoba 1995 - Saskatchewan - 1995 - Alberta - 1995 - Colombie-Britannique - 28.8 1994 2 801.0 2 767.0 25 596.5 1995 Total livré aux raffineries	17 18	Importations			7 (77 0	2 (2(0	2 (97 (
2 402.2	19	TOTAL ADDROUTCTONNEMENTS			3 437.2	2 004.7	2 003.0		
932.4 1 671.3 844.4 1 668.7 1 109.9 860.3 1 913.3 12 829.9 1994 1 868.6 1 087.1 1 430.8 1 810.6 1 523.9 13 707.4 1995 - 8.6 145.4 142.9 14.0 - 718.8 1995 1995 1995 1996 1996 1996 1996 1995 1996 1996 1995 1996 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995	20	TOTAL AFFRONTSTORNEHENTS			3 437.2	2 684.9	2 683.6		
932.4 1 671.3 844.4 1 668.7 1 109.9 860.3 1 913.3 12 829.9 1994 1 868.6 1 087.1 1 430.8 1 810.6 1 523.9 13 707.4 1995 - 8.6 145.4 142.9 14.0 - 718.8 1995 1995 1995 1996 1996 1996 1996 1995 1996 1996 1995 1996 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995		Utilication:							
844.4	21		1995	12 319.3				1 671.3	932.4
1 439.2	22	nax rarranarasa - Headireaque		12 829.9	1 913.3	860.3	1 109.9		
- 8.6 118.6 145.4 142.9 14.0 - 718.8 1994 1995 - Manitoba - 1995 - 1995 - Saskatchewan - 1995 - 1994 1995 - 1994 1995 - Alberta - 1995 - 1995 - Colombie-Britannique - 28.8 1994 - 1995 - Territoires du NO.	23 24	- Québec			1 523.9	1 810.6	1 430.8		
118.6 145.4 142.9 14.0 - 718.8 1994 1995 - Manitoba 1995 - Saskatchevan 1995 - Alberta 1994 1995 - Colombie-Britannique 28.8 1994 2 801.0 2 767.0 25 596.5 1995 Total livré aux raffineries	25	- Ontario							_
1994 1995 - Saskatchevan 1995 - Alberta 1995 - Colombie-Britannique 28.8 1994 28.8 1994 1995 - Territoires du NO. - 1995 - Territoires du NO.	26		1994	718.8	-	14.0	142.9	145.4	118.6
1995 - Saskatchewan 1994 1995 - Alberta 1995 - Colombie-Britannique 28.8 1995 - Territoires du NO 1995 - Territoires du NO 1995 - Total livré aux raffineries	27 28	- Manitoba			_	_	_	-	_
1994 1995 - Alberta 1995 - Colombie-Britannique 28.8 1994 28.8 1995 - Territoires du NO 1995 - Total livré aux raffineries	29	- Saskatchewan		_				_	_
1994 1995 - Colombie-Britannique 28.8 1994 1995 - Territoires du NO 1995 - Territoires du NO. 1994 2 801.0 2 767.0 25 596.5 1995 Total livré aux raffineries	30		1994	-	-	-	-	-	-
28.8 1994 1995 - Territoires du NO 1994 2 801.0 2 767.0 25 596.5 1995 Total livré aux raffineries	31 32	- Alberta		_	_	_	_		Ξ.
1995 - Territoires du NO 1994 2 801.0 2 767.0 25 596.5 1995 Total livré aux raffineries		- Colombie-Britannique		_				_	_
2 801.0 2 767.0 25 596.5 1995 Total livré aux raffineries	34			28.8	-	-	~	-	-
	35 36	- Territoires du ND.		_	_	_	_		_
2 402.2 3 326.7 2 683.6 2 684.9 3 437.2 27 284.9 1994	37	Total livré aux raffineries		25 596.5					
	38			27 284.9	3 437.2	2 684.9	2 683.6	3 326.7	2 402.2
	39 40	Exportation aux États-Unis			-	_	-		
	41	Exportation dans d'autres pays						_	-
	42				-	~	-	-	
	43 44	Exportations totales							
- 011	45	Variations nettes des stocks							_
	46			60.1	-0.8	-13.6	-40.9		
	48	Livraisons a d'autres acheteurs		-	-	-	-		
	49 50	Pertes et rectifications				4.7. 1			
-1313 1013 1010 1010 1011 1011	50	TOTAL DE L'UITTI TRATTON			0.8	13.6	40.9		
2 402.2 3 326.7 2 683.6 2 684.9 3 437.2 27 284.9 1994	52	TOTAL DE L'OTTEIGNITUR			3 437.2	2 684.9	2 683.6	3 326.7	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production		16 960.9	15 076.6	16 651.8	16 077.1	15 815.2	15 205.2	15 460.9
2		16 018.1	14 316.1	15 522.7	14 950.3	14 957.1	14 558.8	15 074.8
3 Net new production	1995	16 768.8	14 900.5	16 453.5	15 905.5	15 625.6	15 023.6	15 267.1
4	1994	15 803.4	14 125.7	15 317.3	14 766.3	14 761.4	14 362.3	14 872.6
5 Net withdrawals		15 914.2	14 135.3	15 519.6	14 846.4	14 596.4	13 344.2	13 666.0
6		14 858.1	13 256.5	14 019.3	13 636.0	13 363.1	12 810.6	13 408.2
7 Less - Field uses	1995	498.7	427.2	481.1	497.5	522.5	448.7	459.0
8	1994	552.3	503.6	519.1	463.4	458.8	425.1	430.6
9 - Shrinkage (1)	1995	1 558.0	1 413.5	1 526.2	1 455.9	1 319.2	1 337.5	1 430.8
10	1994	1 514.9	1 378.4	1 478.3	1 399.2	1 337.1	1 419.4	1 458.6
11 — Plant use (2)	1995	517.6	479.4	491.8	440.1	429.4	417.6	452.5
12	1994	501.6	429.0	487.8	437.2	443.1	402.3	402.8
13 — Adjustment	1995	36.0	-39.6	-78.3	- 215.8	-74.2	- 119.6	- 274.5
14	1994	190.8	5.8	139.1	-0.6	-17.9	- 245.0	- 156.8
15 Total marketable gas	199 5	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
16	1994	12 098.5	10 939.7	11 395.0	11 336.8	11 142.0	10 808.8	11 273.0
17 Imports	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
18	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
19 Other receipts 20	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-		Ξ	Ξ.
21 TOTAL NET SUPPLY	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
22	1994	12 209.1	11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1995	-2 198.8	-2 337.9	-1 316.2	115.1	1 256.3	1 525.5	1 279.8
24	1994	-2 847.2	-2 107.7	- 752.7	492.1	1 209.8	1 715.9	1 786.9
25 Line loss, fuel and pack change	1995	970.6	613.8	621.1	545.7	517.3	399.7	593.3
26	1994	562.9	439.7	208.7	153.6	422.8	322.3	475.9
27 Exports	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 377.7	6 249.2	6 142.6	6 390.4
28	1994	6 279.7	5 429.1	5 865.1	5 788.6	5 563.9	5 491.4	5 920.0
29 Direct sales	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	831.7
30	1994	867.9	785.1	817.0	675.2	659.6	646.6	599.5
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ
33 — Quebec	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
34	1994	758.5	693.5	634.4	517.9	402.5	314.0	283.3
35 - Ontario	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
36	1994	3 287.6	2 880.8	2 505.6	1 820.4	1 268.6	868.2	743.1
37 — Manitoba	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
38	1994	310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
39 - Saskatchewan	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
40	1994	307.9	281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
41 - Alberta	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 568.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
42	1994	2 110.7	1 914.8	1 598.3	1 358.5	1 201.7	1 131.1	1 179.4
43 — British Columbia	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	265.7
44	1994	560.9	517.0	440.1	336.8	317.4	305.2	264.7
45 — Northwest Territories 46	1995 1994	11.1	9.9 9.4	10.7	10.1 10.3	10.1	10.2 10.4	10.7
47 Total sales	199 5	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 625.9	3 494.2	2 473.3	2 564.6
48	1994	7 345.8	6 544.6	5 541.7	4 285.4	3 334.4	2 716.6	2 553.3
49 TOTAL NET DISPOSITION	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
50	1994	12 209.1	11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6

January February March April May

June

July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

							Approvisionnements :	
15 607.2 15 365.2	15 179.8 14 504.4	15 641.2	15 909.7	16 648.9	142 034.7 135 267.5	1995 P 1994	roduction originals brute	1 2
15 406.2 15 154.8	14 985.2 14 309.1	15 441.1	15 713.4	16 460.1	140 336.0 133 472.9	1995 P 1994	roduction originals nette	3 4
13 836.7 13 648.1	13 657.3 12 958.5	14 212.8	14 783.1	15 579.0	129 516.1 121 958.4	1995 P 1994	rélèvements nets	5 6
438.6 488.8	438.0 456.1	423.1	478.4	514.4	4 211.3 4 297.8	1995 M 1994	oins - Utilisation dans les chantiers	. 7 8
1 408.3 1 447.4	1 412.7 1 336.9	1 547.0	1 531.2	1 570.4	12 862.1 12 770.2	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1) 9 10
438.1 481.9	434.0 431.6	500.7	493.5	492.0	4 100.5 4 017.3	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2	12
- 174.4 - 216.1	- 186.8 - 179.9	- 304.4	-57.9	- 118.3	-1 127.2 - 480.6	1995 1994	- Rectifications	13 14
11 726.1 11 446.1	11 559.4 10 913.8	12 046.4	12 337.9	13 120.5	109 469.4 101 353.7	1995 T 1994	otal du gaz marchand	15 16
57.2 30.8	65.0 45.1	39.5	49.7	73.7	486.0 875.5	1995 I 1994	mportations	17 18
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 A 1994	utres arrivages	19 20
11 783.3 11 476.9	11 624.4 10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	109 955.3 102 229.2	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 255.5	1 001.7				581.0		ariations des stocks des distributeur	
1 504.7 574.6	976.5 633.4	782.3	- 300.2	-1 251.7	1 978.3 5 469.5		ertes, consom. & fluct. dans réseaux	24 25
482.0	695.3	544.4	980.4	875.0	3 763.2	1994		26
6 572.0 6 082.5	6 444.1 5 777.2	6 232.8	6 191.3	6 781.4	58 512.2 52 197.5	1994	xportations	27 28
837.6 695.0	897.0 692.7	849.8	982.9	1 012.4	8 458.1 6 438.6	1994	entes directes	29 30
=	=	-	-	-	-	1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
333.5 302.9	334.1 306.9	395.4	450.2	569.9	4 402.4 4 213.9	1995 1994	- Québec	33 34
646.1 806.7	741.3 835.3	1 161.5	1 450.4	2 106.9	13 354.3 15 016.3	1995 1994	- Ontario	35 36
35.2 39.0	52.3 44.5	80.4	155.6	217.6	1 034.8 1 069.5	1995 1994	Manitoba	37 38
37.3 38.6	53.3 54.2	110.6	173.2	230.0	1 100.7 1 143.7	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
1 245.1 1 238.9	1 236.8 1 265.1	1 591.3	1 801.0	2 074.3	13 638.8 12 998.5	1995 1994	- Alberta	41 42
235.4 278.4	219.6 300.6	326.5	492.1	567.4	3 309.0 3 321.1	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
11.0 8.2	10.8 10.6	10.9	10.7	11.0	94.6 88.9	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 543.6 2 712.7	2 648.2 2 817.2	3 676.6	4 533.2	5 777.1	36 934.5 37 851.7	1995 To 1994	otal des ventes	47 48
11 783.3 11 476.9	11 624.4 10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	109 955.3 102 229.2	1995 To	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

25

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply	, :								
1 Gross	new production	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
3 Net ne	ow production	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
5 Net wi	ithdrawals	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
	- Field uses	1995	-	_			=	-	
9 -	- Shrinkage	1995	_	-	_	_	_	-	
0 1 -	- Plant uses	1994	_	-	-	_	_	-	
2		1994	Ξ	-	_	_	=	-	
3 - 4	- Adjustment	1995 1994	Ξ	_	-	Ξ	-	Ξ.	
5 Total 6	marketable gas	1995 1994	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
7 Import 8	:s	1995 1994	Ξ	-	_	Ξ	Ξ	-	
9 Other	receipts	1995 1994	Ξ	=	Ξ	_	-	-	
1 TOTAL	NET SUPPLY	199 5 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
Dispos	ition :								
3 Distri 4	butors storage variation	1995 1994	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	
5 Line 1	oss, fuel and pack change	1995 1994	Ξ	=	=	=	-	-	
7 Export	s	1995 1994	Ξ	-	Ē	Ξ	Ξ	-	
9 Direct	: sales	1995	-	-	-	Ξ	Ξ	-	
1 Sales	- New Brunswick	1995	-	-	_	-	_	-	
	- Quebec	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.:
4 5	- Ontario	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.:
6		1994	-	_	_	-	_	=	
7 8	- Manitoba	1995 1994	Ξ.	_	_	Ξ.	Ξ	-	
9	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	=	Ξ	=	Ξ.	_	
1 2	- Alberta	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	
3 4	- British Columbia	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	
5	- Northwest Territories	1995 1994	-	Ξ		-	Ξ	-	
7 Total	sales	199 5 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
	NET DISPOSITION	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.:

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995 Pr 1994	oduction originals brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995 Pr 1994	oduction originals netts	3 4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8 1.8	1995 Pr 1994	élèvements nets	5 6
1	=	-	-	-	-	1995 Mc	ins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	Ξ	-	-	-	-	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
Ξ	1	_	-	-	_	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	-	-	_	_	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995 To	etal du gaz marchand	15 16
_	=	_	_	_	_	1995 In	portations	17 18
-	Ξ	_	-	_	_	1995 Au	tres arrivages	19
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
Ξ	-	-	-	-	-	1995 Va 1994	riations des stocks des distributeurs	24
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 Pe 1994	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	-	-	-	-	-	1995 Ex 1994	portations	27 28
-	Ξ	-	-	-	-	1995 Ve 1994	ntes directes	29 30
-	Ī	-	-	-	-	1995 Ve 1994	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8 1.8	1995 1994	- Québec	33 34
-	Ξ	_	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	=		-	-	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
Ξ	Ξ	_	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
Ξ	Ξ	_	-	-	_	1995 1994	- Alberta	41 42
Ξ	Ξ	_	-	_	_	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
_	Ξ	_	_	_	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8 1.8	1995 To	tal des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8 1.8	1995 TO	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
3 Net new production	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1	38.2 33.9	36. 35.
5 Net withdrawals	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
7 Less — Field uses 3	1995 1994	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	=	
9 - Shrinkage	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 - Plant uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ī	Ξ		Ξ	
3 - Adjustment	1995 1994	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
S Total marketable gas	199 5 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
7 Imports	1995 1994	-	-	Ξ		-	Ξ	
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ		=	-	Ξ	
TOTAL NET SUPPLY	199 5 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Line loss, fuel and pack change	1995 1994	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	
? Exports	1995 1994	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
Direct sales	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Sales - New Brunswick	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 — Quebec	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 — Ontario	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
7 — Manitoba 3	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 — Saskatchewan	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Alberta	1995 1994	_	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	
5 — British Columbia	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 - Northwest Territories	1995 1994	-	Ξ	=	-	-	Ξ	
7 Total sales	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1	38.2 33.9	36.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

							Approvisionnements :	
34.4 38.2	36.7 35.5	45.1	46.0	45.9	351.4 291.8	1995 1994	Production originals bruts	1 2
34.4 38.2	36.7 35.5	45.1	46.0	45.9	351.4 291.8	1995 1994	Production originals nette	3
34.4 38.2	36.7 35.5	45.1	46.0	45.9	351.4 291.8	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
-	_	_	_	_	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
-						1995	- Pertes lors de traitement	9
_	_	_	-	-	-	1995	- Utilisation dans les usines	11
-		-	-	-	-	1994		12
-	Ξ.	-	-	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
34.4 38.2	36.7 35.5	45.1	46.0	45.9	351.4 291.8	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
-	Ξ.	-	-	~	-	1995 1994	Importations	17 18
	-	_	-	-	_	1995 1994	Autres arrivages	19 20
34.4 38.2	36.7 35.5	45.1	46.0	45.9	351.4 291.8	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
_	_					1995	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1994		24
=	Ξ	-	~	-	-	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
Ξ	-	-	-	-	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ.	-	-	-	_	1995 1994	- Québec	33 34
34.4 38.2	36.7 35.5	45.1	46.0	45.9	351.4 291.8	1995 1994	- Ontario	35 36
_						1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994	- Saskatchewan	38
Ξ	Ξ.	-	-	-	-	1994	- Saskatonewan	40
_	-	-	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
=	=	_	-	-	_	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	_	_	_	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
34.4 38.2	36.7 35.5	45.1	46.0	45.9	351.4 291.8	199 5 1994	Total des ventes	47 48
34.4 38.2	36.7 35.5	45.1	46.0	45.9	351.4 291.8	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	and 15 degree:	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995 1994	748.2 712.2	668.4 642.4	735.1 698.0	706.0 670.9	707.6 706.6	686.0 681.5	671. 697.
3 Net new production	1995 1994	725.7 691.8	646.7 621.5	711.9 678.0	684.4 651.2	686.2 686.2	665.5 661.9	650. 678.
5 Net withdrawals	1995	725.7	646.7	711.9	684.4	686.2	665.5	650.
6 7 Less - Field uses	1994	691.8 73.5	621.5 57.4	678.0 64.3	651.2	686.2 63.7	661.9	678.
9 \\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \	1994	105.4	84.8	87.9	73.9	85.4	77.3	86.
9 - Shrinkage 0	1995 1994	4.2 8.7	5.2 7.2	5.8 7.4	5.6 6.4	5.7 7.2	5.5 6.6	5. 7.
1 - Plant uses 2	1995 1994	10.6	10.4	11.2 10.2	10.5 10.8	10.4	10.0 9.B	9.: 10.:
3 - Adjustment	1995 1994	0.1	4.4	4.5 1.3	4.0 1.3	3.7 1.7	3.6 2.0	3.1
5 Total marketable gas	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.0
7 Imports	1994	566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.0
8	1994	-	-	-	-	-	-	
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	=	-	Ξ.	Ξ	=	:
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.2 566.2	571.6 572.8
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	- 138.2 - 248.1	- 136.7 - 194.8	- 114.3 -34.7	-35.6 54.7	72.7 113.1	162.7 135.1	149.5 520.6
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	55.2 48.5	97.1 5.5	109.3	85.3 8.1	69.5 10.9	23.5 21.0	23.1
7 Exports	1995 1994	18.7 13.1	16.4 14.8	17.1 5.2	16.9 7.1	21.0	18.2 5.9	21.0
9 Direct sales	1995	40.2	42.8 29.5	47.3	30.1	13.4	=	19.
1 Sales - New Brunswick	1995	_	_	_	-	_	-	
72 — Quebec	1994	-	-	-	-	_	_	
4	1994	-	-	-	-	-	-	
5 - Ontario 6	1995 1994	385.4 395.3	333.6 380.6	362.8 390.9	348.9 360.0	341.0 382.4	341.5 364.0	323.
7 — Manitoba 8	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ī	-	
9 - Saskatchewan 0	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	203.9 188.0	155.7 128.9	85.1 68.5	38.3 40.2	35. 36.
1 - Alberta	1995 1994	-	=	Ξ	_	-	=	
3 — British Columbia	1995	Ξ	_	=	-	:	-	
5 - Northwest Territories	1995	-	_	-	-	-	_	
6 17 Total sales	1994 1995	661.4	549.7	- 566.7	504.6	426.1	379.8	358.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1994	703.2 637.3	661.9 569.3	578.9 626.1	488.9 601.3	450.9 602.7	404.2 584.2	36. 571.
O DIAL NEI DISPOSITION	1995	566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

							Approvisionnements :	
652.0 695.4	617.3 689.0	708.8	755.7	747.0	6 191.7 6 193.9	1995 1994	Production originals bruts	1 2
632.5 675.6	598.7 668.7	687.6	733.4	722.9	6 002.5 6 012.9	1995 1994	Production originals netts	3 4
632.5 675.6	598.7 668.7	687.6	733.4	722.9	6 002.5 6 012.9	1995 1994	Prélèvements nets	5
59.0 90.3	55.5 91.4	69.0	110.8	65.5	559.1 782.7	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
5.2 7.6	4.9 7.7	3.9	9.2	5.9	47.5 66.1	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
9.5 10.2	9.1 10.4	10.0	11.6	11.2	91.5 93.2	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
3.5	3.4 1.3		0.5	3.6	30.7	1995	- Rectifications	13
555.3 566.5	525.8 557.9	604.7	601.3	636.7	5 273.7 5 058.6	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
=	=	_	_	_	_	1995	Importations	17
-	Ξ	_	_	- 1 - 1	_	1995	Autres arrivages	19
555.3 566.5	525.8 557.9	604.7	601.3	636.7	5 273.6 5 058.6	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
97.1 509.5	57.2 95.9	42.7	-55.1	- 112.9	114.4 951.1	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	24
36.5 14.0	32.2 14.0	13.7	42.3	74.9	531.8 154.5	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
21.5	19.4 5.7	7.4	12.9	13.8	170.6 68.5	1995 1994	Exportations	27 28
30.3	36.6 9.4	153.1	74.9	55.6	260.0 88.9	1995 1994	Ventes directes	29 30
Ξ	Ξ	-	· -	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
1	Ξ	-	-	-		1995 1994	- Québec	33 34
332.6	327.1 378.7	277.2	353.1	375.3	3 096.1 2 651.9	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ		-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
37.3 38.6	53.3 54.2	110.6	173.2	230.0	1 100.7 1 143.7	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
Ξ	Ξ	-	_	-	_	1995 1994	- Alberta	41 42
Ξ	-	-	_	-	_	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	-	_	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
369.9 38.6	380.4 432.9	387.8	526.3	605.3	4 196.8 3 795.6	1995 1994	Total des ventes	47 48
555.3 566.5	525.8 557.9	604.7	601.3	636.7	5 273.6 5 058.6	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

January

February

March

April

May

June

July

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	tres at 101.32	5 kilopascals	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production		14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
2		13 488.4	12 056.9	13 170.8	12 515.9	12 515.9	12 305.8	12 894.4
3 Net new production	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
	1994	13 312.5	11 903.5	13 000.5	12 365.2	12 354.2	12 142.8	12 723.5
5 Net withdrawals	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
	1994	12 367.2	11 034.3	11 702.5	11 234.9	10 955.9	10 591.1	11 259.1
7 Less - Field uses	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
8	1994	403.9	379.5	395.2	365.1	348.3	333.9	331.1
9 - Shrinkage (1)	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
10	1994	1 345.9	1 224.1	1 322.5	1 230.6	1 169.6	1 262.1	1 309.5
11 — Plant use (2)	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
12	1994	421.5	368.1	418.3	375.5	431.0	389.7	389.5
13 — Adjustment	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
14	1994	189.7	118.8	117.5	1.5	-21.6	- 249.8	- 156.6
15 Total marketable gas	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
16	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
17 Imports 18	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
19 Other receipts 20	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
21 TOTAL NET SUPPLY		10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
22		10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	139.8	1 077.0	1 123.2	992.8
24	1994	-2 405.6	-1 714.2	- 532.0	335.5	921.7	1 309.1	1 121.9
25 Line loss, fuel and pack change	1995	661.1	513.3	412.8	399.9	346.8	455.9	438.7
26	1994	514.7	283.8	141.4	113.5	379.7	331.7	397.8
27 Exports	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 623.6	5 560.2	5 511.9	5 773.1
28	1994	5 591.1	4 819.3	5 253.7	5 172.3	4 971.3	5 035.1	5 443.0
29 Direct sales	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	580.4
30	1994	576.7	521.1	580.3	478.4	470.6	461.5	432.8
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
33 — Quebec	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
34	1994	758.3	693.3	634.2	517.7	402.3	313.8	283.1
35 - Ontario	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
36	1994	2 624.2	2 208.7	1 666.6	1 232.8	674.0	259.5	516.5
37 — Manitoba	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
38	1994	310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.5
39 - Saskatchewan 40	1995 1994	Ξ	Ξ	Ī		Ξ	-	
41 — Alberta	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 502.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
42	1994		1 827.7	1 509.4	1 274.6	1 125.9	1 077.1	1 123.6
43 — British Columbia	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
44	1994	36.9	56.3	29.1	24.8	17.3	19.9	30.6
45 - Northwest Territories 46	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	
47 Total sales	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 486.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
48	1994	5 729.3	5 033.8	4 005.6	3 162.5	2 285.3	1 717.8	1 990.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
50	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
50	1999	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 3

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3. (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

							Approvisionnements :	
13 253.2 13 116.3	12 780.1 12 251.8	13 268.2	13 253.0	13 944.9	119 383.3 114 316.2	1995 Pr 1994	roduction originale brute	1 2
13 075.6 12 944.0	12 607.9 12 090.9	13 104.7	13 093.2	13 784.3	117 909.5 112 837.1	1995 Pr 1994	roduction originale nette	3
11 506.1 11 437.3	11 280.0 10 740.3	11 876.4	12 162.9	12 903.2	107 089.6 101 322.6	1995 Pr 1994	élèvements nets	5 6
343.6 360.2	347.0 343.0	317.1	331.4	405.0	3 319.6 3 260.2	1995 Mc 1994	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 268.0 1 321.6	1 274.9 1 190.5	1 394.8	1 387.5	1 403.2	11 585.9 11 376.4	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1) 9
369.3 427.4	366.6 370.4	437.8	422.7	409.2	3 464.2 3 591.4	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2	11
- 178.1 - 178.5	- 190.4 - 153.5	- 229.7	-57.2	- 120.2	-1 160.6 - 332.5	1995 1994	- Rectifications	13 14
9 703.3 9 506.6	9 481.9 8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	89 880.5 83 427.1	1995 To	otal du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 I# 1994	portations	17 18
Ξ	Ξ	-		-	-	1995 Au 1994	utres arrivages	19 20
9 703.3 9 506.6	9 481.9 8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	89 880.5 83 427.1	1995 TO 1994	STAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
1 018.2	818.3				90.4	100E U.	riations des stocks des distributeur	- 27
821.2	692.4	698.7	-90.3	- 971.5	550.0	1994	iriations des stocks des distributeur	24
497.3 431.2	544.5 676.9	458.1	636.1	631.9	4 270.3 3 270.7	1995 Pe 1994	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 887.5 5 599.2	5 716.6 5 248.4	5 652.8	5 622.0	6 109.2	52 301.7 47 133.4	1995 Ex 1994	portations	27 28
589.9 485.6	598.6 518.3	428.2	625.7	677.0	5 924.3 4 525.3	1995 Ve 1994	ntes directes	29 30
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 Ve 1994	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
333.3 302.7	333.9 306.7	395.2	450.0	569.7	4 400.6 4 212.1	1995 1994	- Québec	33 34
121.8 606.0	230.4 257.5	657.4	875.0	1 492.8	8 494.2 10 046.2	1995 1994	- Ontario	35 36
35.2 39.0	52.3 44.5	80.4	155.6	217.6	1 034.8 1 069.5	1995 1994	Manitoba	37 38
Ξ	Ξ.	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
1 202.0 1 197.2	1 170.7 1 218.2	1 553.7	1 732.1	2 001.2	13 037.6 12 353.6	1995 1994	- Alberta	41 42
18.1 24.5	16.6 27.0	31.9	72.3	78.1	326.7 266.4	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
1 710.4 2 169.4	1 803.9 1 853.9	2 718.6	3 285.0	4 359.4	27 293.8 27 947.7	1995 To 1994	tal des ventes	47 48
9 703.3 9 506.6	9 481.9 8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	89 880.5 83 427.1	1995 TO 1994	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopaseals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995 1994	1 885.0 1 726.2	1 685.7 1 537.4	1 860.2 1 569.9	1 839.3 1 672.9	1 858.1 1 646.6	1 517.5 1 482.8	1 685.7 1 401.5
3 Net new production	1995 1994	1 881.6 1 708.6	1 681.9 1 521.5	1 856.5 1 555.0	1 835.5 1 659.5	1 854.1 1 633.5	1 513.8 1 469.1	1 682.1 1 390.5
5 Net withdrawals	1995	1 881.6 1 708.6	1 681.9 1 521.5	1 856.5 1 555.0	1 835.5 1 659.5	1 854.1 1 633.5	1 513.8	1 682.1
7 Less - Field uses 8	1995	39.3 43.0	39.9	36.6 36.0	37.0 24.4	41.7	32.7 13.9	33.9
9 - Shrinkage	1995	141.1	140.7	129.4	129.4	141.9	114.3	118.4
0 1 — Plant uses	1994	152.3 62.6	140.1 63.0	141.3 57.4	154.9 58.1	152.7 64.7	143.6 51.4	136.3
2 - Adjustment	1994	2.3	48.6 -0.7	57.6 6.3	49.1 5.5	-7.1	1.4	1.3
4 5 Total marketable gas	1994 1995	0.8	- 115.0 1 439.0	20.3	-3.4 1 605.5	1 612.9	2.8 1 317.3	-1.6 1 478.6
6	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	Ę	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 Other receipts 0	1995 1994	-	Ξ	=	_	Ī	Ξ	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	1 636.3 1 446.1	1 439.0 1 408.5	1 626.8 1 299.8	1 605.5 1 434.5	1 612.9 1 453.7	1 317.3 1 307.4	1 478.6 1 241.3
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	- 172.2 - 193.5	-53.2 - 198.7	- 159.4 - 186.0	10.9 101.9	106.6 175.0	239.6 271.7	137.5 144.6
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	254.3 -0.3	3.4 150.4	99.0 45.5	60.5 32.0	101.0 32.2	-79.7 -30.4	131.4 67.4
7 Exports	1995 1994	649.3 675.5	684.8 595.0	721.1 606.2	737.2 609.2	668.0 585.9	612.5 450.4	595.9 471.4
9 Direct sales	1995 1994	267.0 241.2	256.4 234.5	337.3 236.7	281.5 196.8	248.2 189.0	172.2 185.1	232.0 166.7
il Sales – New Brunswick 2	1995 1994	-	Ξ	:	_	Ī	=	-
3 - Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	
55 - Ontario	1995	123.1 136.4	119.3 120.8	114.9 133.3	108.3 135.4	105.0 133.2	89.4 126.9	95.0 137.5
7 - Manitoba	1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
9 - Saskatchewan	1995		=	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
1 - Alberta	1995	63.5 110.8	56.4 87.1	72.2 88.9	66.7 83.9	89.2 75.8	74.4 54.0	69.6 55.8
3 - British Columbia	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	217.2
4 - Northwest Territories	1994	476.0	419.4	375.2	275.3	262.6	249.8	198.0
7 Total sales	1994 1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	- 372.7	381.8
8 9 TOTAL NET DISPOSITION	1994	723.2	627.3	597.4	494.6	471.6	430.7 1 317.3	391.2
io	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3

34

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

						A	pprovisionnements :	
1 610.5 1 464.8	1 691.0 1 476.3	1 557.8	1 798.2	1 855.2	15 633.0 13 978.4	1995 Pro 1994	duction originale brute	1 2
1 606.8 1 446.7	1 687.4 1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	15 599.7 13 846.7	1995 Pro 1994	duction originals nette	3 4
1 606.8 1 446.7	1 687.4 1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	15 599.7 13 846.7	1995 Prá 1994	lèvements nets	5 6
36.0 38.3	35.5 21.7	37.0	36.2	43.9	332.6 254.9	1995 Moi 1994	ns - Utilisation dans les chantiers	. 7 8
127.8 111.2	125.8 132.2	140.6	127.2	154.2	1 168.8 1 264.6	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
57.0 43.0	56.2 48.7	49.5	57.0	69.2	523.7 316.1	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
0.2 -38.6	0.2 -27.7	-74.7	-1.2	-1.7	2.7 - 160.4	1995 1994	- Rectifications	13 14
1 385.8 1 292.8	1 469.7 1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	13 571.9 12 171.5	1995 Tot 1994	al du gaz marchand	15 16
Ξ	-	-	-		-	1995 Imp 1994	ortations	17 18
Ξ	Ξ.	-	-	_	-	1995 Aut 1994	res arrivages	19 20
1 385.8 1 292.8	1 469.7 1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	13 571.9 12 171.5	1995 TOT 1994	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							tilisation :	
4/0.0								
140.2 174.0	126.2 188.2	40.9	- 154.8	- 167.3	376.2 477.2	1994	iations des stocks des distributeur	24
40.8	56.7	72.6	302.0	168.2	667.4 338.0	1994	tes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
663.0 478.9	708.1 523.1	572.6	556.4	658.4	6 039.9 4 995.6	1994	ortations	27 28
217.4 209.4	261.8 165.0	268.5	282.3	279.8	2 273.8 1 824.4	1994	tes directes	29 30
Ξ	Ξ.	-	-	-	-	1995 Ven 1994	tes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
100.1	82.1 118.5	142.3	128.6	130.6	937.2 1 173.7	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ.	Ξ.	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
43.1 41.7	66.1 46.9	37.6	68.9	73.1	601.2 644.9	1995 1994	- Alberta	41 42
181.2 220.3	168.7 241.3	255.7	381.7	442.9	2 676.2 2 717.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	_	_	_	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
324.4 393.7	316.9 406.7	435.6	579.2	646.6	4 214.6 4 536.4		al des ventes	47 48
1 385.8 1 292.8	1 469.7 1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	13 571.9 12 171.5	1995 TOT 1994	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions (of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
2	1994	18.7	16.3	15.3	16.3	15.9	15.7	15.0
3 Net new production 4	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	11.7 15.6	17.3 14.7
5 Net withdrawals 6	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	11.7 15.6	17.3 14.7
7 Less — Field uses B	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 - Shrinkage	1995 1994	0.7	0.6	0.7	0.6 0.7	0.7	0.2	0.8
1 — Plant uses	1995 1994	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
3 - Adjustment	1995 1994	-	-	=	-	-	_	-
5 Total marketable gas	199 5 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1	15.8 13.9
7 Imports 3	1995 1994	-		-	=	Ξ.	=	
9 Other receipts	1995 1994		=	=	=	=	=	
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8 13.9
2	1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	_	_		Ξ	-	=
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Exports 3	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Direct sales	1995 1994	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	
Sales - New Brunswick	1995 1994	=	-	=	=	-	=	
3 - Quebec	1995	_	_	-	_	_	_	_
•	1994	-	-	-	-	-	-	-
5 - Ontario 5	1995 1994	=	-	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	
7 — Manitoba 3	1995 1994	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 — British Columbia	1995 1994	4.8 6.3	4.1 5.4	4.4 4.9	3.8 4.8	4.9	0.9	5.1 3.0
5 - Northwest Territories	1995 1994	11.1	9.9 9.4	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
7 Total sales	199 5 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9	15.0 14.3	11.1	15.8
TOTAL NET DISPOSITION	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

							Approvisionnements :	
18.3 9.8	17.3 12.0	19.5	17.6	15.5	145.6 135.0	1995 P 1994	roduction originale brute	1 2
18.2	17.2				144.1		roduction originals netts	3
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	133.1	1994		4
18.2 9.7	17.2 12.0	19.4	17.4	15.4	144.1 133.1	1995 P 1994	rélèvements nets	5 6
Ξ	2	-	-	-	-	1995 M 1994	oins - Utilisation dans les chantiers	7 B
0.9	0.8 0.1	1.0	0.9	0.5	6.0 5.3	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
0.8	0.5	0.9	0.4	0.4	4.9	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_					1995	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
16.5 9.2	15.9 11.6	17.5	16.1	14.5	133.2 123.8	1995 T 1994	otal du gaz marchand	15 16
-		-	_	_	_	1995 I 1994	mportations	17 18
Ξ	=	_		-	_	1995 A	utres arrivages	19
16.5	15.9				133.2	1995 T	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	123.8	1994		22
							Utilisation :	
=	_	_	-		_	1995 V 1994	ariations des stocks des distributeur	24
_	_					1995 P	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1994		26
-	-				_	1995 E 1994	xportations	27 28
_	_	_	_					
_	Ξ	-	_	-		1995 0	entes directes	29 30
_	-					1995 V	entes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
	Ī	_	_		_	1995 1994	- Québec	33 34
_		_	_			1995	- Contract -	35
-	Ξ.	-	-	-	-	1994	~ Ontario	36
-	-					1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
_	Ξ	_	_	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
_	_					1995	- Alberta	41
=	Ξ	-	-	-	-	1994	- MIDELES	42
5.5	5.1				38.6	1995	- Colombie-Britannique	43
1.0	1.0	6.6	5.4	3.5	34.9	1994		44
11.0 8.2	10.8	10.9	10.7	11.0	94.6 88.9	1995 1994	- Terrîtoîres du Nord-Ouest	45 46
16.5	15.9				133.2		otal des ventes	47
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	123.8	1994		48
16.5 9.2	15.9 11.6	17.5	16.1	14.5	133.2 123.8	1995 T 1994	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	69 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	19.4	39.3
2 3 Net new production	1994	43.4	37.6 36.4	38.5	40.0 37.3	41.4 39.2	38.9 19.3	30.5
4	1994	43.3	37.5	38.4	39.9	41.3	38.8	30.4
5 Net withdrawals 6	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	39.7 30.4
7 Less - Field uses 8	1995 1994		-	Ξ	-	Ξ	Ξ	
9 - Shrinkage	1995 1994	6.6 7.0	5.9 6.2	6.5	6.3	6.4	3.1 6.5	6.4
1 - Plant uses	1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
2	1994	2.5	1.1	1.1	1.4	1.3	0.9	1.5
3 - Adjustment 4	1995 1994	Ξ	-	Ξ	=	Ξ.	=	
5 Total marketable gas 6	199 5 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9
7 Imports	1995 1994	Ξ	-	-	_	=	_	
9 Other receipts	1995	-	-	_		_	-	
O TOTAL NET SUPPLY	1994 1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
22	1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	_	=	_	Ξ	=	
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	-	Ξ	_	_	_	-	
7 Exports	1995	-	-	_	_	-	-	
9 Direct sales	1994	_	_	_	_	_	_	
0	1994	-	***	-	-	-	-	-
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	=	-	Ξ	-	-	
3 - Quebec	1995 1994	Ξ		=	Ξ	Ξ	Ξ	:
5 - Ontario	1995 1994	-	-	-	-	-	-	
7 — Manitoba	1995	-	-	_	-	-	_	
9 — Saskatchewan	1994	-	~	-	-	-	-	
0	1994	Ξ	~	=	=	=	=	
1 - Alberta 2	1995 1994	-	-	=	Ξ	_	-	
3 — British Columbia 4	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4
5 - Northwest Territories	1995		=	=	Ξ	=	-	
7 Total sales	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
9 TOTAL NET DISPOSITION	1994	33.8 31.8	30.2	30.9 31.2	31.9 30.1	33.1 30.6	31.4 14.5	23.9
O TOTAL NET DISPOSITION	1995	33.8	30.2	30.9	30.1	33.1	31.4	23.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Sept	:		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept			
millions de	mētres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elciu	s	
							4	
							Approvisionnements :	
38.6 40.5	37.2 39.6	41.6	39.0	40.2	327.9 350.4	1995 1994	Production originals brute	1 2
38.5 40.4	37.1 39.5	41.5	38.9	40.1	327.0 349.5	1995 1994	Production originals nette	3
38.5 40.4	37.1 39.5	41.5	38.9	40.1	327.0 349.5	1995 1994	Prélèvements nets	5
-	_				01713	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
6.4	6.3	-	-	-	53.9	1994	- Pertes lors de traitement	9
6.8	6.4	6.7	6.4	6.6	57.8	1994	- Lautes TOL2 de flatfement	10
1.5	1.6 1.8	2.5	1.8	2.0	16.2 12.6	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
-		-	_	-	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
30.6 32.6	29.2 31.3	32.3	30.7	31.5	256.9 279.1	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
=	=	_	_	_	_	1995 1994	Importations	17 18
_	-					1995	Autres arrivages	19
30.6	29.2	-	-	-	256.9	1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	279.1	1994	TOTAL AFFROM TOTAL METON TELLS	22
							Utilisation :	
Ξ	Ξ	_	-	-	-	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-					1995	Exportations	27
-	-	-	-	_	_	1994	Ventes directes	28
=		-	-	-	-	1994	ventes directes	30
	-	-	-	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	=	_	_	_	_	1995 1994	- Québec	33 34
-	-					1995	- Ontario	35
_	-	_	-	_	_	1994	- Manitoba	36 37
=	Ξ.	-	-	-	-	1994	- manitoba	38
-	=	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
=	-	_	_	-	_	1995 1994	- Alberta	41 42
30.6	29.2				256.9	1995	- Colombie-Britannique	43
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	279.1	1994	- Territoires du Nord-Ouest	44
-	Ξ.	-	-	-	-	1994	- 1911 7 COT1 #2 dd 1401 0-00824	46

29.2 31.3

29.2

32.3

32.3

30.6 32.6

30.6

47 48

49 50

31.5

31.5

30.7

30.7

256.9 279.1

256.9 279.1 1995 Total des ventes 1994

1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995	_		_	_	_		
2	1994	Ξ	_	-	-	-	-	
3 Net new production 4	1995 1994	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	
5 Net withdrawals 6	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	
7 Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	=	
9 - Shrinkage	1995	_	_	_	_	_	_	
0	1994	-	-	-	-	-	-	
1 - Plant uses 2	1995 1994	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 - Adjustment	1995	-	-	-	-	-	-	
4	1994	-	-	-	-	-	-	
5 Total marketable gas 6	1995 1994	:	:	:	:	:	:	
7 Imports 8	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61. 62.
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY	199 5 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61. 62.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	_	=	Ξ	-	Ξ	
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	Ξ	-	-	_	_	-	
7 Exports	1995	-	-	-	-	-	-	
8	1994	-	-	-	-	-	-	
9 Direct sales 0	1995 1994	Ξ	-	_	-	=	Ξ.	
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ.	-	-	Ξ	=	Ξ	
3 - Quebec	1995 1994	=	-	-	Ξ	-	-	
5 - Ontario	1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4	61.
6	1994	102.7	145.4	284.8	58.1	48.5	83.9	53.
7 - Manitoba 8	1995 1994	Ξ	~	-	-	-	Ξ	
9 - Saskatchewan 0	1995 1994	_	Ξ	-	-	Ξ	=	
1 - Alberta 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	=	
3 — British Columbia 4	1995 1994	8.5 7.9	2.1 5.7	Ξ	Ξ	Ξ	=	9.
5 - Northwest Territories 6	1995	Ξ	-	-	-	Ξ		
7 Total sales	199 5 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61. 62.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.0
io	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à S

						A	pprovisionnements :	
-	Ξ.	-	-	-	-	1995 Pro 1994	duction originale brute	1 2
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 Pro 1994	duction originals netts	3 4
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 Pré 1994	lèvements nets	5 6
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 Moi 1994	ns - Utilisation dans les chantiers	7
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
-		_	_	_	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
:	:						al du gaz marchand	15 16
57.2 30.8	65.0 45.1	39.5	49.7	73.7	486.0 875.5	1995 Imp	ortations	17 18
Ξ	=	_			_		res arrivages	19
57.2	65.0	70. 2	40.7		486.0	1995 TOT	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	875.5	1994		22
						U	tilisation :	
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 Var 1994	iations des stocks des distributeur	s 23 24
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 Per 1994	tes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	_	_	_	_	_	1995 Exp 1994	ortations	27 28
:	:	_	_	_	_		tes directes	29
-	-	_	_	_	_		tes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	-					1995	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
57.2 30.8	65.0 45.1	39.5	47.7	62.3	475.4 852.7	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	-	-	-	~	1995 1994	- Manitoba	37 38
Ξ	Ξ	_	-	-		1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-		_	_	_	_	1995 1994	- Alberta	41 42
_	_				10.6	1995	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	2.0	11.4	22.8	1994		44
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
57.2 30.8	65.0 45.1	39.5	49.7	73.7	486.0 875.5	1995 Tot 1994	al des ventes	47 48
57.2 30.8	65.0 45.1	39.5	49.7	73.7	486.0 875.5	1995 TOT 1994	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

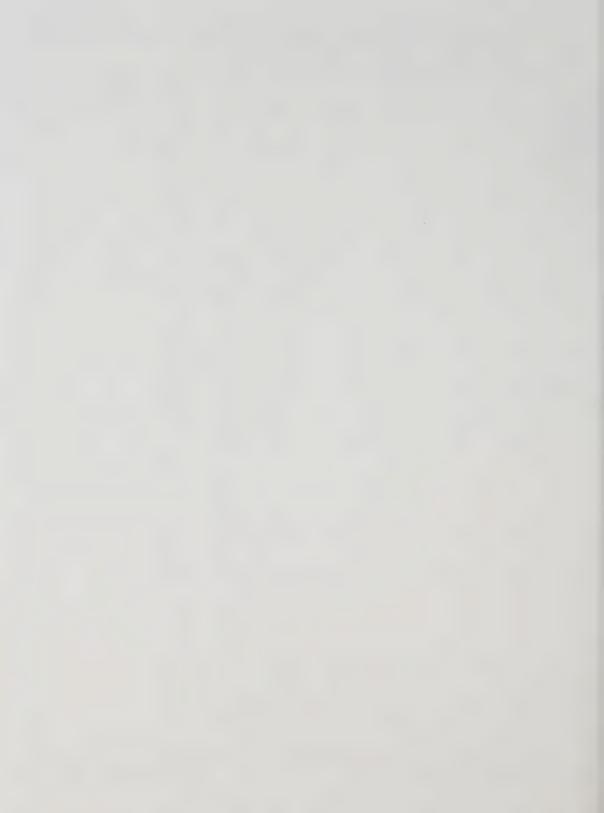
			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
_			Millions o	f cubic metres	- millions	de mêtres cub	s		
	Cas use - reprocessing								
1	Shrinkage (1)	1995 1994	333.0 296.2	300.0 271.0	320.5 289.0	303.9 298.3	263.8 248.6	256.6 300.1	292.9 279.3
3	Flared (2)	1995 1994	4.0 2.9	3.5 2.6	4.0 3.1	3.9 3.2	3.5 0.1	. 4.0 2.7	4.9 3.0
5 6	Plant fuel (2)	1995 1994	37.7 37.5	34.3 33.9	37.1 36.6	36.5 29.1	32.5 10.4	31.3 20.4	32.0 26.2
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	98		
7	Manitoba	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
10	Alberta	1994 1995	4.6 857.6	4.0 732.7	4.5 812.7	4.6 864.8	791.0	3.9 715.2	664.9
12		1994	694.5	654.4	664.7	592.1	585.6	537.6	655.1
13 14	British Columbia	1995 1994	28.3 27.9	26.7 24.0	29.8 26.8	25.3 28.1	27.4 27.1	25.6 21.2	27.1 19.0
15 16	Canada	1995 1994	890.7 727.2	764.2 682.6	847.3 696.2	894.9 625.0	823.1 617.1	744.8 562.9	696.6 678.3
	Butane								
17 18	Manitoba	1995 1994	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1 0.1	0.1	0.1	0.1 0.1	0.1 0.1
19 20	Saskatchewan	1995 1994	3.9 3.9	3.6 3.4	3.9 3.8	3.9 3.9	4.0 3.7	3.5 3.5	3.8 3.5
21 22	Alberta	1995 1994	509.8 388.3	428.0 363.8	459.3 351.3	450.6 342.2	431.2 338.1	402.8 278.5	346.4 332.5
23 24	British Columbia	1995 1994	19.1 17.3	17.5 14.9	20.0 16.7	18.0 18.8	17.6 18.0	17.5 16.7	18.3 15.1
25 26	Canada	1995 1994	532.9 409.6	449.2 382.2	483.3 371.9	472.6 365.0	452.9 359.9	423.9 298.8	368.6 351.2
	Ethane (before solvent f	Lood)							
27 28	Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	_
29 30	Saskatchewan	1995 1994	_	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 32	Alberta	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	721.6 643.9
33 34	Brītish Columbia	1995 1994	=	-	_	_	=	=	:
35 36	Canada	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	721.6 643.9
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1995							
38		1994	Ξ.	=	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ.	-
39 40	Saskatchewan	1995 1994	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	-	-
41 42	Alberta	1995 1994	605 127 610 949	535 752 553 074	567 728 616 542	559 198 546 650	539 115 569 759	551 603 604 747	
43 44	British Columbia	1995 1994	63 881 46 909	36 597 52 640	42 665 57 407	52 066 55 901	77 616 55 082	58 935 51 647	72 495 43 322
45 46	Canada	1995 1994	669 008 657 858	572 349 605 714	610 393 673 949	611 264 602 551	616 731 624 841	610 538 656 394	668 918 658 613

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sept Jan. à Sept			
Millions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
302.5 278.7	311.2 246.4	305.8	316.9	338.5	2 684.4 2 507.6	1995 1994	Pertes (1)	1 2
2.9 3.2	3.6 1.4	3.0	3.7	4.1	34.3 22.2	1995 1994	Gaz brûlé (2)	3
30.3 26.9	30.9 14.7	33.2	23.3	33.1	302.6 235.7	1995 1994	Consommation (2)	5
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes	:				
							Propane	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.7 1.8	1995 1994	Manitoba	7 8
4.3 4.6	4.0 4.6	4.6	4.6	4.6	39.5 39.0	1995 1994	Saskatchewan	9 10
780.9 630.5	679.4 565.9	647.0	726.7	743.7	6 899.2 5 580.4	1995 1994	Alberta	11 12
24.7 22.4	29.6 25.4	29.1	26.3	27.3	244.5 221.9	1995 1994	Colombie-Britannique	13 14
810.1 657.7	713.2 596.1	680.9	757.8	775.8	7 184.9 5 843.1	1995 1994	Canada	15 16
							Butane	
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0	1995 1994	Manitoba	17 18
3.7 3.9	3.5 3.9	3.9	3.9	3.9	33.8 33.5	1995 1994	Saskatchewan	19 20
431.8 332.0	370.7 306.1	371.3	406.0	435.4	3 830.6 3 032.8	1995 1994	Alberta	21 22
16.2 17.4	20.1 17.4	19.0	17.9	18.7	164.3 152.3	1995 1994	Colombie-Britannique	23 24
451.9 353.4	394.4 327.4	394.3	427.9	458.1	4 029.7 3 219.4	1995 1994	Canada	25 26
33014	02,11	7,	,_,,,	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	2 2150	,,,,	Ethane (avant deplac. miscible	
=	Ξ.	-	-	-	Ξ	1995 1994	Manitoba	27 28
-	Ξ	-	-	-	-	1995 1994	Saskatchewan	29 30
794.4 742.2	840.7 714.8	849.7	786.5	885.0	7 154.0 6 525.7	1995 1994	Alberta	31 32
	Ξ	_	_	-	-	1995 1994	Colombie-Brîtannique	33 34
794.4 742.2	840.7 714.8	849.7	786.5	885.0	7 154.0 6 525.7	1995 1994	Canada	35 36
Metric tonne	s – Tonne métr	rique					Soufre	
						40		
=	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 1994	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	Ξ	1995 1994	Saskatchewan	39 40
611 943 626 555	484 683 544 417	628 362	615 437	600 511	5 051 572 5 287 984	1995 1994	Alberta	41 42
68 967 28 128	53 539 45 084	49 573	64 526	70 841	526 761 436 120	1995 1994	Colombie-Britannique	43 44
680 910 654 683	538 222 589 501	677 935	679 963	671 352	5 578 333 5 724 104	1995 1994	Canada '	45 46

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentames plus. A mixture of mainly pentames and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butames and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	MET	HOD OF P	AYMENT:	r		
	1-800-267-6677 Charge to VISA or Master-Card. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. INTERNET: order@ Province (Charge to VISA or Master-Card. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.	(Check	Signature Expiry Date Payment enclosed \$ Please make cheque or money order payable to the Receiver General for Canada — Publications. Purchase Order Number (Please enclose)					
Please e	nsure that all information is c			uthorized Si	gnature			
			Date of Issue or		or Book Pri			
Catalogue Number					United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
Note: Catalogue p GST Registration	rices for U.S. and other c	ountries are shown in	US dollar	s.	an (Car	DISCOUNT (if applicable) GST (7%) d applicable in adian clients	PST	
Receiver General for Canadian clients pa	order should be made pay or Canada - Publications, by in Canadian funds and a s drawn on a US bank. Pri	dd 7% GST and applic	able PST. clients are	Foreign clier shown in U	nts pay tota	GRAND TOTA		238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À		COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ A	U:	MOD	ALITÉS DI	E PAIEME	NT:		
Statistique Canada Opérations et intégration Direction de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) Canada K1 A 076 (Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.) Compagnie Service À l'attention de Téléphone Télécopieur Veuillez vous assurer de remplir le bon au complet. 1-8800-267-6677 Faites débiter votre compte viSA, MasterCard et bon de commande seulement. VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopie tient lieu de commande originale.						ez une soule (euillez déb (euillez déb	iter mon c	ompte	Date	
Ocas poola					s	ignature de	la personn	e autorisée		
					ition andés		nement an			
Numéro au catalogue					crire cur les ements	Canada \$	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total
TPS N° I	R121491	a les prix au catalogue poi a américains. 807 dat-poste doit être établi à du Canade — Publications.		autres	pays s	ont	(Clients	TOTAL RÉDUCTION (s'il y a lieu) TPS (7 %) a TVP en vig canadiens se OTAL GÉNÉF	ueur. eulement)	
		ens paient en dollars canadi paient le montant total en d							F 093	238

MERCIODE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canad'ä

Don't let the changing world take you by surprise!

Ne soyez pas dépassé par les événements!



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

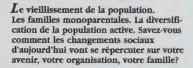
Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, Canadian Social Trends. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, Canadian Social Trends combines painstaking research with dynamic prose on topics like ethnic diversity, lowincome families, time-crunch stress, violent crime and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

A lasting record of changing times!

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust Canadian Social Trends to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue—subscribe today.

Canadian Social Trends (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.



Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales* canadiennes, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans Tendances sociales canadiennes. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

Un dossier permanent d'une époque en évolution!

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances sociales canadiennes* pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.



If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard.



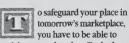
Identify Emerging Trends



Define New Markets



Pinpoint Profit Opportunities



anticipate trends today. To do that, you're going to need some insight into the purchasing trends in the Canadian marketplace.

With a complete profile of Canadian consumers, plus an indepth analysis of Canadian industries, the *Market Research Handbook* gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:

how much money Canadians are earning and what they're spending on cars, rent, home entertainment and household appliances;

the <u>level of sales</u> in retail chain and department stores;

what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries;

<u>census data such as: age/sex, schooling,</u> households, unemployment, interprovincial and international migration

...and much, much more!

With over 600 pages, the *Handbook* includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the *Gross Domestic Product*, *Labour Force Productivity*, *Private and Public Investment* and the *Consumer Price Index*.

Order your copy of the *Market Research Handbook* (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

CALL TOIL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. OR MAIL your order to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A OT6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication.



Dégagez les nouvelles tendances



Définissez les nouveaux marchés



Déterminez les possibilités de profit



our maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être

en mesure de prévoir les tendances <u>aujourd'hui</u>. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien.

Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le Recuell statistique des études de marché brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux best-seller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

les <u>revenus</u> des Canadiens et leurs <u>dépenses</u> pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;

le <u>niveau des ventes</u> dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;

les <u>biens échangés</u> entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;

les <u>données du recensement</u> telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale

...et bien plus encore!

Le Recuell, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le produit intérieur brut, la productivité de la population active, les investissements privés et publics et l'Indice des prix à la consommation.

Procurez-vous votre exemplaire du *Recuell statistique des études de marché* (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS le 1-800-267-6677 OU PAR TÉLÉCOPIEUR au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, OU PAR IA POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.



Catalogue 26-006 Monthly

Crude petroleum and natural gas production

October 1995

Catalogue 26-006 Mensuel

Covernment Fublications.

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1995



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax .	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		(,

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National Enquiries Line	1-800-263-1136
National Telecommunicat	ions
Device for the Hearin	g
Impaired	1-800-363-7629
National Toll-free Orde	r-only
Line (Canada and Unit	ed
States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, KIA OT6.

(1-613-951-7277) Facsimile Number (1-613-951-1584) Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax Montréal	(1-902-426-5331) (1-514-283-5725)	Regina Edmonton	(1-306-780-5405) (1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des Centres régionaux de consultation.

1-800-263-1136
1-800-363-7629
1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) KIA 0T6.

(1-613-951-7277) Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

October 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Octobre 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

@ Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

January 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 47, No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Janvier 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 47, no. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, IndustryDivision
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l''American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		FAGE	FAC	15
High	nlights	5	Faits saillants	5
Tab:	te .		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada Atlantic Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign	6 8 10 12 14 16 18 20	Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	6 8 10 12 14 16 18 20 22
2	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada New Brunswick and Quebec Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Yukon Foreign	24 26 28 30 32 34 36 38	Nouveau-Brunswick et Québec Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Yukon	24 26 28 30 32 34 36 38
3	. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
D	ata Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Catalogue

26-006 45-002	Publications mensuelles Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-002	
	Statistiques du charbon et du coke
45-004	Produits pétroliers raffinés
55-001	Transport de pétrole par pipeline
55-002	Services de gaz
57-001	Statistiques de l'énergie électrique
57-601	Guide statistique sur l'énergie
	Publication trimestrielle
57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
	Publications annuelles
26-206	Mines de charbon
26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
55-201	Transport de pétrole par pipeline
57-202	Statistiques de l'énergie électrique,
57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
57 - 206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques
	55-002 57-001 57-601 57-003 26-206 26-213 55-201 57-202 57-204

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

October 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1995 amounted to 9.9 million cubic metres compared to 9.3 million cubic metres in October 1994, an increase of 5.5%. Imported crude for the same period amounted to 2.7 million cubic metres an increase of 0.3% over October 1994.

The disposition of crude and equivalent for October is as follows: 7.1 million cubic metres (56.9%) were sent to Canadian refineries and 5.2 million cubic metres (41.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.2% to 16.2 billion cubic metres from 15.4 billion cubic metres in October 1994. Marketable production for October amounted to 12.7 billion cubic metres, an increase of 5.3%.

The disposition of natural gas for October 1995 is as follows: 2.0 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.7 billion cubic metres exported; 4.5 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.6 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Octobre 1995

En octobre 1995 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9.9 millions de mètres cubes comparativement à 9.3 millions de mètres cubes en octobre 1994, soit une augmentation de 5.5%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2.7 millions de mètres cubes, soit une hausse de 0.3% depuis octobre 1994.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1995 se répartit de la manière suivante: 7.1 millions de mètres cubes (56.9%) destinés aux raffineries canadiennes et 5.2 millions de mètres cubes (41.7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5.2% pour atteindre 16.2 milliards de mètres cubes contre 15.4 milliards de mètres cubes (en octobre 1994). En octobre 1995, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12.7 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 5.3%.

Au cours du mois d'octobre 1995, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2.0 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2.5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6.7 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4.5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0.6 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic met	res - millior	s de métres c	ubes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1995	2 183.5	1 990.1	2 190.0	2 129.8	2 230.5	2 189.4	2 316.1
2		1 940.3	1 756.9	1 951.5	1 884.4	1 977.9	1 936.2	2 040.1
3 Light and medium	1995	4 613.3	4 157.3	4 610.2	4 334.9	4 368.9	4 355.1	4 522.0
4	1994	4 564.7	4 133.1	4 653.2	4 562.1	4 555.4	4 341.8	4 633.0
5 Synthetic	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
6	1994	1 201.2	1 175.6	1 264.6	836.8	1 169.0	1 370.1	1 463.4
7 Crude bitumen 8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
	1994	571.7	566.3	672.3	689.9	724.7	663.1	734.1
9 Total crude	1995	8 818.5	7 847.7	8 572.3	8 600.3	8 646.0	8 772.5	9 062.0
0	1994	8 277.9	7 631.9	8 541.6	7 973.2	8 427.0	8 311.2	8 870.6
1 Condensate	1995	34.1	29.5	32.5	30.8	27.1	27.6	26.6
2	1994	25.4	23.5	26.9	25.9	26.0	25.6	26.2
3 Pentanes plus	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
4	1994	771.1	707.7	758.3	674.0	698.8	680.7	713.6
5 Total net withdrawals	1995	9 689.3	8 608.1	9 397.2	9 387.3	9 438.8	9 472.8	9 789.3
6	1994	9 074.4	8 363.1	9 326.8	8 673.1	9 151.8	9 017.5	9 610.4
7 Imports	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
8	1994	3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5
9 TOTAL SUPPLY	1995	13 008.6	11 508.2	12 372.6	11 685.5	12 194.9	12 158.8	12 882.7
	1994	12 787.8	10 674.2	13 415.1	11 527.5	11 721.1	11 703.5	12 943.9
Disposition:								
1 To Refineries - Atlantio	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
22	1994	2 001.5	1 126.4	2 510.0	1 261.9	1 141.4	1 170.2	1 547.5
23 — Quebeo	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
24	1994	1 895.6	1 266.5	1 531.4	1 625.8	1 394.1	1 518.6	1 721.0
25 — Ontario	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
26	1994	2 160.4	1 884.0	2 170.6	2 204.6	1 914.3	1 715.8	2 243.0
27 — Manitoba 8	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 — Saskatohewan	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
50	1994	288.9	254.7	287.9	297.2	212.4	89.4	298.3
51 — Alberta	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 059.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
52	1994	1 668.0	1 588. 1	1 772.2	1 592.1	1 612.4	1 629.8	1 884.0
33 — British Columbia	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
34	1994	486.0	406.8	439.8	418.3	437.6	437.6	480.8
55 - N.W. Territories	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
56	1994	16.8	15.7	17.6	17.2	16.3	19.2	19.5
77 Total to refineries	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 248.8	7 708.8
18	1994	8 517.2	6 542.2	8 729.5	7 417.1	6 728.5	6 580.6	8 195.8
59 Export to the United States	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.5
	1994	4 725.4	4 308.5	4 613.3	4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.5
1 Export to other countries	1995 1994	Ξ	-	=		-	-	:
i3 Total exports		8 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
i4		4 728.4	4 308.5	4 613.3	4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.
is Net inventory changes	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.1	-52.0	- 495.3	- 125.1
is	1994	- 454.4	- 142.3	93.1	- 438.3	468.5	478.8	-35.0
7 Deliveries to other purchasers	1995	3.3	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
8	1994		12.0	24.9	4.1	6.0	9.3	15.4
9 Losses and adjustments -	1995	10.6	- 192.9	19.5	-56.7	24.0	-29.0	-23.1
50	1994		-46.2	-45.7	-23.9	33.0	67.4	- 101.3
ST TOTAL DISPOSITION		13 008.6 12 787.8	11 508.2 10 674.2	12 372.6 13 418.1	11 688.5 11 527.5	12 194.9 11 721.1	12 158.8 11 703.5	12 882.7 12 943.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

thousa	ands of c	ubic metres	- milliers de	métres cubes	•				
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
2 3	322.7	2 284.1	2 341.4			22 177.6	1995 Lo	urd	1
2 0	87.6	2 079.2	2 142.3	2 093.0	2 169.4	19 796.4	1994		2
	455.7 545.6	4 314.0 4 554.6	4 570.0 4 570.9	4 488.4	4 620.1	44 301.4 45 214.4	1995 Lé 1994	ger et médium	3
	09.8 33.0	1 353.5 1 333.0	1 401.7 1 221.0	1 326.1	1 396.8	13 378.7 12 467.7	1995 Sy 1994	nthétique	5 6
	779.7	755.1 683.4	761.1 631.2	555.7	616.8	7 210.4 6 637.2	1995 Pé 1994	trole brut bitumineux	7 8
	967.9 366.7	8 706.7 8 650.2	9 074.2 8 565.4	8 463.2	8 803.1	87 068.1 84 115.7	1995 To 1994	tal pétrole brut	9 10
	29.0	31.5	35.7			304.4		ndensat	11
	26.1	29.5	28.7	28.9	34.2	263.8	1994		12
	739.8 750.1	673.1 679.2	744.2 749.0	768.4	791.7	7 412.4 7 182.5	1995 Pe 1994	ntanes plus	13 14
	7 36. 7 542.9	9 411.3 9 358.9	9 854.1 9 343.1	9 260.5	9 629.0	94 784.9 91 562.0	1995 To 1994	tal prélèvements nets	15 16
	300.9	2 767.0 3 326.7	2 690.5 2 683.6	2 684.9	3 437.2	28 286.9 29 968.5	1995 Im 1994	portations	17 18
	337.6 048.1	12 178.3 12 685.6	12 544.6 12 026.7	11 948.4	13 066.2	123 071.8 121 530.5	1995 TO 1994	TAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
	340.0 347.9	1 771.5 1 756.8	1 243.0 1 109.9	960.0	1 991.0	14 206.6 14 573.9	1995 Au 1994	x raffineries - Atlantique	21 22
1 9	902.8	1 130.2	1 432.8			15 292.2	1995	- Québec	23
	149.2	1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	15 539.5	1994		24
	121.4	2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	20 527.3	1994	- Onterio	26
	-	=	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	27 28
	312.0 278.7	316.1 300.0	305.2 263.8	259.9	278.4	2 616.3 2 571.3	1995 1994	- Saskatohewan	29 30
	354.0 770.5	1 917.4 1 601.4	1 792.6 1 651.0	1 546.9	1 639.4	17 223.7 16 770.1	1995 1994	- Alberta	31 32
	284.1	254.7	268.9	1 340.7	1 007.4	3 563.5	1995	- Colombie-Britannique	33
	42.0	473.3	461.0	412.0	427.5	4 483.2	1994	- Colombie-Britannique	34
	17.8 17.3	17.3 17.5	18.1 17.7	15.8	19.0	174.0 175.6	1995 1994	- Territoires du NO.	35 36
	339.4 327.0	7 356.0 7 856.0	7 133.0 7 047.3	6 986.3	7 910.4	72 948.6 74 640.9	1995 To 1994	tal livré aux raffineries	37 38
	178.3 114.4	4 717.5 4 745.9	5 155.7 4 741.1	4 980.9	5 201.0	50 406.4 46 738.9	1995 Ex 1994	portation aux États-Unis	39 40
	77.8	Ξ	81.6	_	80.3	159.4	1995 Ex 1994	portation dans d'autres pays	41 42
	256.1 114.4	4 717.5 4 745.9	5 237.3 4 741.1	4 980.9	5 281.3	50 565.8 46 738.9	1995 Ex 1994	portations totales	43 44
	62.6 -13.6	168.1	305.0 267.0	-64.8	- 124.6	108.1 334.9	1995 Va 1994	riations nettes des stocks	45 46
	7.2 6.8	9.0	3.3	3,9	5.1	30.9 89.3	1995 Li 1994	vraisons à d'autres acheteurs	47 48
	127.7	-72.3 -30.7	- 134.0 -32.9	39.1	-6.0	- 581.6 - 273.5		rtes et rectifications	49
	537.6	12 178.3	12 544.6	37.1	-0.0	123 071.8		TAL DE L'UTILISATION	51
	537.6 045.1	12 685.6	12 026.7	11 948.4	13 066.2	121 530.5	1994	INE DE E CITETANITON	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	98		
31	upply:								
De	omestio production:								
H +	navy	1995 1994		Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	
3 L:	ight and medium	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	12 14
S	ynthetic	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	
C	rude bitumen	1995 1994	=	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	
Te	otal orude	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	12 14
Co	ondensate	1995 1994	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
	entanes plus	1995 1994	-	=	=	-	-	Ξ	
Te	otal net withdrawals	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	12
		1994	22.7	•	114.2	149.9	142.8	144.4	14
In	mports	1995 1994	=	=	Ξ	Ξ.	Ξ	=	
TO	OTAL SUPPLY	1998 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	16 16
D:	isposition:								
Т	Refineries - Atlantic	1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	57.4 77.3	
	Quebeo	1995 1994	=	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
	~ Ontario	1995 1994	<u>.</u>	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
	- Saskatohewan	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
	- Alberta	1995	=		=	Ξ	_	-	
	- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
	- N.W. Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	:	Ξ	Ξ	
Te	otal to refineries	1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	57.4 77.3	
E>	xport to the United States	1995 1994	-	Ξ	Ξ	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	7
E	xport to other countries	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Te	otal exports	1995 1994	:	:	:	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	
Ne		1995 1994	98.4 -29.3	-36.3 -22.8	9.7 114.2	-37.4 -55.3	-13.1 -20.5	63.5 -14.1	7
	aliveries to other purchasers	1995 1994	Ξ	Ξ	=	=	=	-	
	osses and adjustments	1995	=	-	Ξ	=	Ξ	-	
	OTAL DISPOSITION	1998	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	12

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Dot.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oot.

						Ananovia	:ionnement:	
							on intérieure:	
						1995 Lourd		1
=	-	=	-	-	=	1994		2
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	105.6	73.7	1 096.1 1 134.0	1995 Léger et m 1994	nédium	3
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 Synthétiqu 1994		5 6
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 Pétrole br 1994	ut bitumineux	7 8
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	105.6	73.7	1 096.1 1 134.0	1995 Total pétr 1994	role brut	9 10
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 Condensat 1994		11 12
Ξ	Ξ	-	_	_		1995 Pentanes p 1994	lus	13 14
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	105.6	73.7	1 096.1 1 134.0	1995 Total prél 1994	lòvements nets	15 16
-	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 Importation	ons	17 18
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	105.6	73.7	1 096.1 1 134.0	1995 TOTAL APPR 1994	COVISIONNEMENTS	19 20
						Utilisat	tion:	
107.6	100.2	_			644.3	1995 Aux raffin	meries - Atlantique	21
103.5	88.1	-	99.7	77.7	573.2	1994		22
-	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	=	Ξ	-	_	Ξ.	1995 1994	- Manitoba	27 28
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Saskatohewan	29 30
Ξ.	=	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
Ξ	=	Ξ	-	-	=	1995 1994	- Colombie-Britanniqu	• 33 34
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du N	36
107.6 103.5	100.2 88.1	:	99.7	77.7	644.3 573.2	1994	é aux r aff ineries	37 38
79.8	76.9	Ξ	79.5	-	223.8 454.6	1994	on aux États-Unis	39 40
77.8	Ξ	81.6 -	-	80.3	159.4	1994	n dans d'autres pays	41 42
77.8 79.8	76.9	81.6	79.5	80.3	383.2 454.6	1995 Exportatio 1994		43 44
-82.1 -20.4	-6.0 -48.6	25.0 131.8	-73.6	-84.3	68.6 106.2	1994	nettes des stooks	43 46
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1994	à d'autres acheteurs	47 48
Ξ.	-	Ξ	-	-	-	1995 Pertes et 1994	rectifications	49 50
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	105.6	73.7	1 096.1 1 134.0	1995 TOTAL DE L 1996	"UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Cil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	08		
Supply:									
Domestio pr	oduction:								
1 Heavy 2		1995 1994	Ξ	-	_	Ξ.	Ξ	Ξ	
3 Light and m	odium	1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25. 22.
5 Synthetic 6		1995 1994		=	Ξ	-	Ξ	_	
7 Crude bitum 8	en .	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Total crude 0		199 5 1994	22.1 22.2	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25 22
1 Condensate 2		1995 1994	Ξ	:	Ξ	:	Ξ	Ξ	
3 Pentanes pl	us	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
8 Total net w. 6	ithdrawals	199 5 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25 22
7 Imports 8		1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 TOTAL SUPPLY	Y	1995 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25 21
Disposition	:								
1 To Refineri	es - Atlantio	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3	Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 6	- Ontario	1995 1994	22.1 22.2	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25 22
7	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9	- Saskatohewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 2	- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 4	- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5	- N.W. Territories	1995 1994	=	Ξ	:	:	* × = *	Ξ	
7 Total to re-	Fineries	1995 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	21 21
9 Export to to	he United States	1995 1994	=	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	
1 Export to o	ther countries	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 Total expor 4	te	1995 1994	:	:	:	:	:	:	
5 Net invento 6	ry changes	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:	
7 Deliveries 8	to other purchasers	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
9 Losses and	adjustments	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL DISPO	SITION	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan.	to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Dot.

housands of ou	bic metres -	milliers de	mètres oubes					
						Ap	provisionnement:	
							roduction intérieure:	
Ξ	_	Ξ	-	-	Ξ	1995 Lour 1994	·d	1 2
20.7	23.9	23.7 20.1	20.2	22.8	240.4 220.1	1995 Lége 1994	or et médium	3 4
Ξ	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	1995 Synt 1994	rhétique	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 Pétr 1994	cole brut bitumineux	7 8
20.7 21.4	23.9 20.9	23.7 20.1	20.2	22.8	240.4 220.1	1995 Tota 1994	ol pétrole brut	9 10
_	_	_			_	1995 Cond	lensat	11
-	-	-	-	-	-	1994		12
Ξ.	Ξ.	-	-	-	Ξ	1995 Pent 1994	anes plus	13 14
20.7 21.4	23.9 20.9	23.7 20.1	20.2	22.8	240.4 220.1	1995 Tota 1994	il prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	1995 Impo 1994	ortations	17 18
20.7 21.4	23.9 20.9	23.7 20.1	20.2	22.8	240.4 220.1	1995 TOTA 1994	L APPROVISIONNEMENTS	19 20
						U1	:ilisation:	
_	_	_			_		raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994		22
Ξ	=	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	- Québeo	23 24
20.7 21.4	23.9	23.7 20.1	20.2	22.8	240.4 220.1	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	27 28
Ξ	=	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	- Saskatohewan	29 30
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33
=	=	Ξ	_	_	Ξ	1995 1994	- Territoires du N	35 36
20.7 21.4	23.9 20.9	23.7 20.1	20.2	22.8	240.4 220.1	1995 Tota 1994	al livré aux raffineries	37 38
=	=	Ξ	_	_	Ξ	1995 Expo	ortation aux États-Unis	39 40
_	_	-			_		ortation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994	ertations totales	42 43
:	:	:	•	•	•	1994		44
Ξ	Ξ	=	-	-	Ξ	1994	ations nettes des stocks	45 46
=	Ξ	Ξ	-	-	-	1994	alsons à d'autres acheteurs	47 48
Ξ	Ξ	Ξ	-	-		1995 Pert 1994	es et rectifications	49 50
20.7 21.4	23.9	23.7 20.1	20.2	22.8	240.4 220.1	1995 TOTA 1994	AL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

		Janua		February	March	April	May	June	July
		Janvi		Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thous	Lanus Of	edbio metr	as - williams	. de metres ou			
Supply:									
Domestic product: 1 Heavy		995	_	_	_	_	_	_	
2	15	994	-	-	-	-	-	-	
3 Light and medium 4			7.8 5.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	51.6 52.8	54. 55.
5 Synthetic 6		995 994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
7 Crude bitumen 8		995 994	-	=	-	_	=	=	
9 Total orude	15	995 57	7.8	51.7	55.9	51.7	51.2	81.6	84.
0 1 Condensate			5.2 0.1	49.8 0.1	54.4 0.1	51.3 0.1	54.7 0.1	52.8	55
2	15	994 0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	ő
3 Pentanes plus 4		99 3 994	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	***	
5 Total net withdra 6			7.9 5.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	54 55
7 Imports 8		995 994	=	-	-	=	=	Ξ	
9 TOTAL SUPPLY	19	995 57	7.9	51.8	56.0	51.8	51.3	51.7	54
0	15	994 58	5.3	49.9	84.8	51.4	54.2	52.9	58
Disposition:									
1 To Refineries - 4 2		995 994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 – G		995 994	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
3 – C			2.6	25.1 15.3	20.2	20.2	20.9	29.4 10.6	29 14
7 - 1	Manitoba 15	995	_	-	-	_	-	-	
9 - 5		994	_	-	-	-	-	_	
0	1:	994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	
1 - A		995 994	-	=	-	=	Ξ	-	
3 – 1 4	British Columbia 1:	995 994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 - 1	N.W. Territories 1		-	-	-	-	-	-	
6 7 Total to refiner:		994 995 12	2.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	21
В	15	994 16	6.3	15.3	12.3	11.2	15.8	10.6	14
9 Export to the Uni			4.6 9.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	31.4 38.8	22.3 41.7	2!
1 Export to other o		995 994	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	=	
3 Total exports			4.6 9.3	26.6 34.3	35.1 42.5	31.7 39.8	31.4 38.8	22.3 41.7	28 41
5 Net inventory cha	anges 1:	995 0	0.3	1.4	0.4	-	-1.0	-	-0
6 7 Deliveries to at		994 1 995	1.2	1.8	-0.5	-	-0.1	0.6	-0
8	1:	994	-	-	-	***	-	-	
9 Losses and adjust 0			1.5	-1.3 -1.5	0.3	-0.1 0.4	-0.3	Ξ	-0
TOTAL DISPOSITION			7.9 5.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	54 58

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August	September	Dotaber	November	December	Jan. to Dot.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oot.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
840	-	-			_	1995 Le	purd	1
-		-	-	-	-	1994		2
55.1 56.2	53.1 55.4	55.2 57.3	57.2	59.1	537.8 541.6	1995 Li 1994	áger et mádlum	3
=	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 St 1994	ynthétique	5
Ξ	Ξ	Ξ	~	-	Ξ	1995 Pe	étrole brut bitumineux	7
55.1 56.2	53.1 55.4	55.2 57.3	57.2	59.1	537.8 541.6	1995 To 1994	otal pétrole brut	9 10
0.1 0.1	0 • 1 0 • 1	0.1 0.1	0.1	0.1	1.0 1.0	1995 Co	ondensat	11 12
_	_	-			_	1995 P	entanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
55.2 56.3	53.2 55.5	55.3 57.4	57.3	59.2	538.8 542.6	1995 To 1994	otal prálèvements nats	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	1995 I: 1994	mportations	17 18
55.2 56.3	53.2 55.5	55.3 57.4	57.3	59.2	538.8 542.6	1995 TO 1994	DTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	<u>-</u>	Ξ	-	-		1995 At	ux raffineries — Atlantique	21 22
_	_	_			-	1995	Québec	23
-	-	~	-	-	-	1994		24
15.3 19.7	36.6 14.2	33.0 6.3	16.5	4.2	243.0 136.1	1995 1994	- Ontario	25 26
_	-	_			-	1995	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
_	Ź	_	_	_	_	1995 1994	- Saskatohewan	29 30
_	_	_			_	1995	- Alberta	31
***	-	-	-	-	-	1994		32
-	-	-	_		-	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-			
_	Ξ	_		-	_	1995 1994	- Territoires du NO.	36
15.3 19.7	36.6 14.2	33.0 6.3	16.5	4.2	243.0 136.1	1995 To	otal livré aux raffineries	37 38
39.5 37.1	16.3 41.1	22.1 51.0	40.7	55.9	294.9 407.3	1995 Ex	xportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	1995 Ex	xportation dans d'autres pays	41 42
39.5	16.3	22.1			294.9		xportations totales	43
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	407.3	1994		44
0.2 -0.2	0.2	-0.6 0.4	-	-1.2	0.5 2.6	1995 V: 1994	eriations mettes des stocks	45 46
Ξ	Ξ	_	-	-	Ξ	1995 Li 1994	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.2	0.1 0.1	0.8 -0.3	0.1	0.3	0.4 -3.4	1995 Po 1994	ertes et rectifications	49 50
55.2 56.3	53.2 55.5	55.3 57.4	57.3	59.2	538.8 542.6	1995 TO 1994	STAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	ibes		
Supply:									
Domestia product:	ion:								
1 Medium and Heavy 2		1995 1994	1 029.3 910.6	932.7 824.9	1 019.7 928.6	990.4 890.2	1 053.1 959.4	1 043.1 939.2	1 106 987
3 Light 4		1995 1994	510.7 455.6	457.7 421.0	498.8 481.6	447.0 456.9	480.9 478.4	469.8 448.9	494 490
5 Synthetic 6		1995 1994	Ξ	Ξ.	=	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Crude bitumen 8		1995 1994	=	Ξ	-	_	-	_	
9 Total orude 0		1995 1994	1 540.0 1 366.2	1 390.4 1 245.9	1 518.5 1 410.2	1 437.4 1 347.1	1 534.0 1 437.8	1 512.9 1 388.1	1 60° 1 678
1 Condensate 2		1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
3 Pentanes plus 4		1995 1994	2.5 2.4	2.5 2.6	2.4 2.3	2.6 2.7	2.6	2.7 2.6	
5 Total net withdra 6	mals	1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 60 1 48
7 Imports 3		1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
TOTAL SUPPLY		1998 1994	1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 60 1 48
Disposition:									
1 To Refineries — 1 2	Atlantio	1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- (Quebec	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- 1	Ontario	1995 1994	273.2 157.2	260.7 238.5	431.4 225.4	409.4 195.3	241.8 255.5	278.7 219.1	33 24
- 1	Manitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- :	Saskatohewan	1995 1994	109.9 138.1	92.1 124.2	169.7 162.5	156.6 142.2	143.2 124.7	40.5 63.1	17 15
- 1	Alberta	1995 1994	25.0 41.5	12.6 29.3	11.1 15.5	5.6 13.4	10.0 27.1	43.0 34.0	3
- 1	British Columbia	1995 1994	-	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	
5 - I	N.W. Territories	1995 1994	Ξ	Ξ.	=	-	-	Ξ	
7 Total to refiner: 3	ies	1995 1994	408.1 336.8	368.4 392.0	612.2 403.4	571.6 350.9	395.0 407.3	362.2 316.2	55 47
Export to the Un	ited States	1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9 960.8	1 185.5 968.6	1 01 1 06
Export to other	countries	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 Total exports		1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9 960.8	1 185.5 968.6	1 01 1 06
5 Net inventory ch 6	anges	1995 1994	-12.9 -46.0	96.0 39.1	-71.4 -28.0	-55.5 -69.0	106.8 71.3	-35.5 17.8	1 -5
7 Deliveries to ot	her purchasors	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Deses and adjus	tments	1995 1994	2.3 -39.8	-5.4 -4.1	42.2 34.2	-10.7 14.7	12.9 0.8	3.4 88.1	1
TOTAL DISPOSITION	H	1995 1994	1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 60 1 48

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatohewan

August	September Septembre	Octobre	Novembre	December Décembre	Jan. to O			
			de mêtres oub		Jan. a U	o e .		_
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 097.5 1 000.8	1 085.6 987.3	1 103.9 1 012.0	979.1	1 019.8	10 462.1 9 440.9	1995 1994	Médium et lourd	
494.5 500.9	478.5 488.3	550.6 506.6	499.0	516.4	4 883.3 4 728.8	1995 1994	Léger	
-	-	-	4,7,10	31014	-	1995	Synthétique	
_	_	-	-	-	_	1994	Pétrole brut bitumineux	
1 592.0	1 564.1	1 654.5	-	-	15 345.4	1994	Total pétrole brut	
1 501.7	1 475.6	1 518.6	1 478.1	1 536.2	14 169.7	1994		
Ξ	Ξ.	Ξ	-	-	Ξ.	1995 1994	Condensat	
2.6	2.6 2.5	2.8 2.3	2.3	2.3	26.0 24.8	1995 1994	Pentanes plus	
1 594.6 1 504.1	1 566.7 1 478.1	1 657.3 1 520.9	1 480.4	1 538.5	15 371.4 14 194.5	1998 1994	Total prélèvements nets	
-	=	:	_	_	Ξ	1995	Importations	
1 594.6 1 504.1	1 566.7 1 478.1	1 657.3 1 520.9	1 480.4	1 538.5	15 371.4 14 194.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
1 504.1	1 4/6.1	1 520.9	1 400.4	1 230.2	14 154.0	1994		
_	_	_			_	1995	Utilisation: Aux raffineries - Atlantique	
-	-	-	-	-	=	1994		
Ξ	Ξ	=	-	-	Ξ	1995 1994	— Québec	
323.0 206.7	367.1 285.5	369.1 263.6	240.7	288.5	3 288.8 2 291.0	1995 1994	- Ontario	
Ξ	Ξ	Ξ	_	-	_	1995 1994	- Manitoba	
222.2	217.2 174.4	199.5 148.7	156.1	184.9	1 527.2 1 425.1	1995 1994	- Saskatohewan	
38.4 43.3	36.0 44.5	37.2 40.4	17.1	26.3	260.7 323.0	1995	- Alberta	
-	-	-	.,,,,	20.3	-	1995	- Colombie-Britannique	
-	-	-	-	-	-	1994	- Territoires du N(٥.
583.6	620.3	605.8	-	-	- 5 076.7	1994	Total livré aux reffineries	
403.3	504.4	452.7	413.9	499.7	4 039.1	1994		
1 020.1	858.5 920.9	954.0 1 042.2	1 062.3	1 093.8	10 014.2 10 027.0	1995	Exportation aux États-Unis	
Ξ	Ξ.	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	
1 020.1	858.5 920.9	954.0 1 042.2	1 062.3	1 093.8	10 014.2 10 027.0	1995 1994	Exportations totales	
-9.8 41.7	99.9 93.1	43.0 3.5	-6.0	-53.2	180.5 69.7	1995 1994	Variations nettes des stocks	
_	-	_			-	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	
0.7	-12.0	54.5	-	-	100.0		Pertes et rectifications	
-15.5	-40.3	22.5 1 687.3	10.2	-1.8	58.7 15 371.4	1994	TOTAL DE L'UTILISATION	
1 594.6 1 504.1	1 566.7 1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	15 371.4	1994	IOINE DE C'OITEISNION	1

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février of cubic metr	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	Of Cubic metr	- milliors	. de metres cu	1042		
Supply:									
Domestic produc	rtion:								
1 Heavy 2		1995 1994	1 154.2 1 029.7	1 057.4 932.0	1 170.3 1 022.9	1 139.4 994.2	1 177.4 1 018.5	1 146.3 997.0	1 209 1 052
3 Light and mediu	ž ma	1995 1994	3 604.0 3 685.2	3 255.5 3 352.0	3 574.2 3 688.9	3 383.7 3 574.4	3 384.8 3 551.2	3 384.8 3 379.1	3 512 3 590
5 Synthetic		1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 428 1 463
7 Crude bitumen		1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	79: 73:
7 Total orude		1995 1994	6 779.9 6 487.8	6 013.2 6 025.9	6 516.6 6 648.7	6 658.7 6 095.3	6 608.8 6 463.4	6 759.1 6 409.3	6 94 6 84
Condensate		1995	29.5	25.7 18.8	27.7 21.9	26.1 21.4	23.6 22.4	24.0 22.0	2 2
Pentanes plus		1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	66
	inavala	1994	731.1	671.0	718.7 7 295.2	634.8	660.4 7 388.7	646.0	67
Total net witho	1Lania TR	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 63 7 53
'Imports		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
TOTAL SUPPLY		1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 417.6 7 077.3	7 63 7 53
Disposition:									
To Refineries -	- Atlantio	1995 1994	60.9	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
-	- Quebeo	1995 1994	59.7 70.8	39.4 59.0	48.7	98.4 -	87.9 1.4	132.9 1.0	:
-	- Ontario	1995 1994	1 735.4 1 851.2	1 444.7 1 513.8	1 507.4 1 767.7	1 340.5 1 745.5	1 386.4 1 396.2	1 424.6 1 267.5	1 56 1 68
-	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:	
-	- Saskatohewan	1995 1994	175.5 150.8	170.0 130.5	105.1 125.4	130.7 155.0	81.8 87.7	46.1 26.3	10
-	- Alberta	1995 1994	1 769.2 1 566.4	1 586.2 1 505.2	1 725.8 1 701.6	1 035.0 1 524.3	1 360.8 1 532.4	1 855.2 1 547.8	1 80 1 78
-	- British Columbia	1995 1994	305.3 318.7	244.3 278.1	277.9 304.9	298.8 287.7	313.6 319.3	313.1 359.7	1:
-	- N.W. Territories	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	=	=	
7 Total to refine	ries	1995 1994	4 045.1 4 018.8	3 484.6 3 486.6	3 664.9 3 899.6	2 903.4 3 712.5	3 230.5 3 337.0	3 771.9 3 202.3	3 71
Export to the L	United States	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 14
Export to other	oountries	1995	=	=	=	=	=	=	
Total exports		1995 1994	3 963.2 3 B17.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 185.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 14 3 63
Net inventory o	changes	1995	- 436.8 - 346.8	108.0 - 170.5	184.4 -12.4	421.3 - 276.5	- 136.9 402.5	- 534.9 390.5	~ 20 ~3
Deliveries to o	other purchasers	1995	3.3	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	1
Losses and adju	setments	1995	32.8 46.6	- 169.9 -42.4	-28.0 -57.8	-78.9 -49.3	15.6 32.1	-23.1 44.7	2 6
TOTAL DISPOSIT	row.	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 388.7	7 417.6	7 63

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan.	to Oct.
Anût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Oct.

thousands of	cubic metres	- Williers de	metres cubes					
						A	oprovisionnement:	
						Pr	roduction intérieure:	
1 225.2 1 086.8	1 198.5 1 091.9	1 237.5	1 113.9	1 149.6	11 715.5 10 355.5	1995 Lour 1994	-d	1 2
3 449.8	3 333.9	3 505.8	1 113.7	1 142.0	34 388.8		er et médium	3
3 615.7	3 507.9	3 530.4	3 485.6	3 617.2	35 475.4	1994		4
1 409.8 1 433.0	1 353.5 1 333.0	1 401.7 1 221.0	1 326.1	1 396.8	13 378.7 12 467.7	1995 Synt 1994	thétique	5 6
779.7 700.5	755.1 683.4	761.1 631.2	555.7	616.8	7 210.4 6 637.2	1995 Pétr 1994	role brut bitumineux	7 8
6 864.5 6 836.0	6 641.0 6 616.2	6 906.1 6 512.9	6 481.3	6 780.4	66 693.4 64 935.8	1995 Tata 1994	al pétrole brut	9 10
24.7 21.8	26.9 25.0	31.8 23.4	24.2	29.2	262.9 219.0	1995 Cond	iensat	11 12
704.8	633.2	704.0			7 020.6		tanes plus	13
713.5	644.3	711.5	728.4	751.5	6 806.9	1994		14
7 594.0 7 571.3	7 301.1 7 285.5	7 641.9 7 247.8	7 233.9	7 561.1	73 976.9 71 961.7	1995 Tota 1994	il prélèvements nets	15 16
Ξ	~	-	-	-	Ξ	1995 Impo 1994	prtations	17 18
7 594.0 7 571.3	7 301.1 7 285.5	7 641.9 7 247.8	7 233.9	7 561.1	73 976.9 71 96 1.7	1995 TOTA 1994	AL APPROVISIONNEMENTS	19 20
						UH	tilisation:	
_	-	-			_		raffineries - Atlantique	21
-	-		-	-	60.9	1994		22
9.8 10.0	19.3 37.2	24.2 108.2	9.0	58.6	574.7 352.8	1995 1994	- Québeo	23 24
1 439.2 1 649.5	1 388.9 1 496.6	1 471.7 1 447.1	1 529.0	1 513.7	14 705.4 15 819.4	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	_	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
89.8 125.4	98.9 125.6	105.7 115.1	103.8	93.5	1 089.1 1 146.2	1995 1994	- Saskatohewan	29 30
1 776.2	1 829.6 1 510.1	1 695.8 1 562.2	1 478.6	1 548.6	16 443.1	1995	- Alberta	31 32
1 672.4	1 510.1	1 562.2	1 4/8.5	1 340.5	2 513.4	1995	- Colombie-Britannique	
298.7	329.5	340.5	276.0	303.3	3 204.4	1994	- 0020mb1a-br11caiii12que	34
Ξ	Ξ	=	-	-	-	1995 1994	- Territoires du N0	35 36
3 523.8 3 756.0	3 523.2 3 499.0	3 467.3 3 573.1	3 396.4	3 517.7	35 325.7 36 493.6	1995 Tota 1994	al livré aux raffineries	37 38
4 042.6 3 904.6	3 762.8 3 674.4	4 122.9 3 619.6	3 767.8	4 020.5	39 423.1 35 478.8	1995 Expo 1994	ortation aux États-Unis	39 40
Ξ	-	=	_	-	=	1995 Expo 1994	ortation dans d'autres pays	41 42
4 042.6 3 904.6	3 762.8 3 674.4	4 122.9 3 619.6	3 767.8	4 020.5	39 423.1 35 478.8	1995 Expo 1994	ortations totales	43 44
152.1 -33.1	63.6 74.9	223.3 143.7	45.7	1.5	- 157.6 132.5	1995 Vari	iations nettes des stocks	45 46
7.2 6.8	9.0 3.3	3.3	3.9	5.1	30.9 89.3	1995 Live	raisons à d'autres acheteurs	47 48
- 131.7	-57.5	- 174.9	***		- 645.2		tes et rectifications	49
-63.0	33.9	-92.8	20.1	16.3	- 232.5	1994		50
7 594.0 7 571.3	7 301.1 7 285.5	7 641.9 7 247.8	7 233.9	7 561.1	73 976.9 71 961.7	1995 TOT/ 1994	AL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of oubic metr	es – milliers	de mètres out	296		
Supply:								
Domestic production:						•		
Heavy	1995 1994	Ξ	-	Ξ.	Ξ	_	_	
		167.7 171.4	157.6 155.2	178.7 155.7	163.7 155.4	159.2 161.2	161.7 149.1	168.1 170.7
		Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Crude bitumen	1995 1994	Ξ	-	Ξ.	_	Ξ	Ξ	=
Total orude	1995 1994	167.7 171.4	157.6 185.2	178.7 155.7	163.7 155.4	159.2 161.2	161.7 149.1	168.1 170.7
Condensate		3.4 3.4	3.2 3.1	3.7 3.1	3.3 3.2	3.2 3.3	3.3 3.0	3.4
		31.2 30.4	27.7 27.0	31.5 30.0	30.0 29.7	30.2 29.7	28.4 25.5	28.8 28.3
Total net withdrawals	1995 1994	202.3 205.2	188.5 185.3	213.9 188.8	197.0 188.3	192.6 194.2	193.4 177.6	200.3
Imports		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
TOTAL SUPPLY	1995 1994	202.3 205.2	188.5 185.3	213.9 188.8	197.0 188.3	192.6 194.2	193.4 177.6	200.3
Disposition:								
To Refineries - Atlantio	199 5 1994	=	:	_	Ξ	Ξ	Ξ	-
- Quebec		Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
- Onterio	1995 1994	Ξ	:	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
- Saskatohewan		Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
- Alberta		71.7 60.1	58.2 53.6	59.8 55.1	18.7 54.4	53.2 52.9	58.3 48.0	49.2 63.1
- British Columbia	1995 1994	151.4 139.1	109.9	124.9 103.3	107.9 105.8	117.8 84.3	111.5 67.7	84.2 113.5
- N.W. Territories	1995 1994	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total to refineries		223.1 199.2	168.1 150.6	184.7 158.4	126.6 160.2	171.0 137.2	169.8 115.7	133.4 176.6
		14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	25.8 45.4	52.5 47.1
Export to other countries		=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total exports	1995 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	25.8 48.4	52.5 47.1
		-10.3 -36.9	11.0	-6.8 19.4	-17.7 -35.6	-8.1 17.4	7.0 20.5	16.4 -3.7
Deliveries to other purchasers		=	1	. I	Ξ	Ξ	-	=
Losses and adjustments		-24.7 -8.3	-15.9 2.1	5.1 -21.9	33.1 10.5	-4.3 0.1	-9.2 -4.0	-2.0 -17.5
TOTAL DISPOSITION	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
	Light and medium Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontaric - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	Domestic production:	Supply: Domestic production: Heavy	### Supply: Domestic production:	Supply: Demostic production:	Supply: Demonstront Supply: Demonstrate Supply: Demonstrate Supply: Sup	Supply: Domestic production:	Supply: Domestic production:

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan.	to Got.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Oot.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_			_	1995	Lourd	1
-	_	-	-	-	-	1994		2
166.7 167.2	172.4 170.2	183.7 180.8	172.6	177.4	1 679.5 1 636.9	1995 1994	Léger et médium	3 4
-	Ī	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
-	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
166.7 167.2	172.4 170.2	183.7 180.8	172.6	177.4	1 679.5 1 636.9	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
3.4 3.4	3.5 3.4	3.7 3.7	3.5	3.6	34.1 33.1	1994		11 12
25.0 28.4	30.3 24.7	30.6 27.4	30.0	30.4	293.7 281.1	1994		13 14
195.1 199.0	206.2 198.3	218.0 211.9	206.1	211.4	2 007.3 1 951.1	1994		15 16
=	-	=	-	-	Ξ.	1995 1994	Importations	17 18
195.1 199.0	206.2 198.3	218.0 211.9	206.1	211.4	2 007.3 1 951.1	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	_	_	-	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
_	_	_	-	_	_	1995		23
=	-	-	-	-	-	1994	- 400000	24
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	=	_	_	-	-	1995 1994	- Manitoba	27 28
-	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	1995 1994		29 30
39.4 54.8	51.8 46.8	59.6 48.4	51.2	64.5	519.9 537.2	1995 1994		31 32
75.3 143.3	68.2 143.8	99.0 120.5	136.0	124.2	1 050.1 1 118.3	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO	. 35 36
114.7 198.1	120.0 190.6	158.6 168.9	187.2	188.7	1 570.0 1 655.5	1995 1994	Total livré aux reffineries	37 38
76.1 18.3	79.9 32.6	56.7 28.3	30.6	30.8	450.4 371.2	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1994		41 42
76.1 18.3	79.9 32.6	56.7 28.3	30.6	30.8	450.4 371.2	1995 1994	Exportations totales	43 44
1.0	9.0 -18.3	15.7 18.1	-7.0	12.1	17.2 -6.6	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
=	Ξ	=	-	-	- I	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
3.3 -20.0	-2.7 -6.6	-13.0 -3.4	-4.7	-20.2	-30.3 -69.0	1994		49 50
195.1 199.0	206.2 198.3	218.0 211.9	206.1	211.4	2 007.3 1 951.1	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	95		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	Ξ	Ξ.	-	Ξ	Ξ	Ξ	
3	Light and medium	1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146. 154.
5	Synthetic	1995 1994	Ξ	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7	Crude bitumen	1995 1994	-	Ξ	Ξ		-	Ξ	
9	Total orude	199 5 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 182.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146 154
11	Condensate	1995 1994	1.1 1.6	0.5 1.5	1.0 1.8	1.3	0.2	0.2	0
3	Pentanes plus	1995 1994	8.1 7.2	7.0 7.1	7.6 7.3	7.1 6.8	6.6 6.3	7.1 6.6	7 7
15	Total net withdrawals	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153 162
8	Imports	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153 162
	Disposition:								
1 2	To Refineries - Atlantic	1995 1994	Ξ	1	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3	- Quebeo	1995 1994	=	Ī.	Ξ	Ξ	Ξ	-	
5	- Ontario	1995 1994	145.8 113.5	126.1 95.2	138.8 94.7	132.3	136.2 121.2	127.6 120.4	142 147
7	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9	- Saskatohewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	1	Ξ	Ξ	
1	- Alberta	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3	- British Columbia	1995 1994	28.2	31.7	31.6	15.4	14.6	10.2	
5	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	17.1 19.2	21 19
7	Total to refineries	1995 1994	163.8 158.5	142.3 142.6	186.9 143.9	149.7 162.6	148.8 152.1	144.7 149.8	163 167
9	Export to the United States	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	:	
1	Export to other countries	1995 1994	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3	Total exports	199 5 1994	:	:	:	:	:	:	
5		1995 1994	-1.9 2.9	-0.2 0.2	0.6	0.4 -2.0	0.3 -2.0	4.5 4.8	-6 -2
7	Deliveries to other purchasers	1995 1994	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	:	=	
9	Losses and adjustments	1995 1994	-0.1 -0.2	-0.3 -0.3	-0.2 -0.4	-0.1 -0.1	-0.2 0.2	-2.7	-3 -2
	TOTAL DISPOSITION	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	187.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153 162

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Oot
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oot

nousands of	cubic metres	- milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_	-			-		Lourd	1
-	158.0	-	-	-	-	1994		2
16 5. 6 121.3	195.5	144.4 143.9	148.2	153.5	1 475.5 1 477.6	1994	Léger et médium	3 4
	Ξ	Ξ	-	••	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
Ξ	Ξ	Ξ.	-	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
165.6 121.3	158.0 195.5	144.4 143.9	148.2	153.5	1 475.5 1 477.6	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
0.8	1.0	0.1 1.5	1.1	1.3	6.4 10.7	1995 1994	Condensat	11 12
7.4	7.0	6.8			72.1		Pentanes plus	13
5.8	7.7	7.8	7.7	7.5	69.7	1994		14
173.8 127.9	166.0 204.2	151.3 153.2	157.0	162.3	1 554.0 1 558.0	1994	Total prélèvements nets	15 16
_	Ξ	-	_	-	Ξ.	1995 1994	Importations	17 18
173.8 127.9	166.0 204.2	151.3 153.2	157.0	162.3	1 554.0 1 558.0	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	=	Ξ	-	-	-	1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
24.4	23.8 48.5	-			48.2 48.5	1995 1994	- Québec	23 24
130.5	123.7	136.0	-	-	1 339.3	1995	- Ontario	25
105.5	145.7	124.9	151.7	143.4	1 199.0	1994	- oncerts	26
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
-	=	-	_	_	-	1995 1994	- Saskatohewan	29
_	_	_			_	1995	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
_	Ξ	_	_	_	131.7	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
17.8	17.3	18.1			174.0	1995	- Territoires du NO.	
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	175.6	1994		36
172.7 122.8	164.8 212.1	154.1 142.6	167.5	162.4	1 561.5 1 554.8	1994	Total livré aux raffineries	37 38
_	Ξ	-	-	-	Ξ.	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
-	-				•		Exportations totales	43
	•		•	•		1994		44
1.2 4.8	1.3 -5.6	-1.4 10.4	-10.3	1.3	-1.5 11.3	1995	Variations nettes des stocks	45 46
=	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.1 0.3	-0.1 -2.3	-1.4 0.2	-0.2	-1.4	-6.0 -8.1	1995	Pertez et rectifications	49 50
173.8	166.0	151.3			1 554.0	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 558.0	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	de mêtres cu	ibes		
Supply:									
Domestio producti	lon:								
1 Heavy 2		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 Light and medium 4		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 Synthetic 6		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Crude bitumen 8		1995 1994	Ξ	-	Ξ	_	_	Ξ	
9 Total crude 0		1995 1994	:	:	:	:	:	:	
1 Condensate 2		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 Pentanes plus 4		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 Total net withdra 6	mals	1995 1994	:	:	:	:	:	:	
7 Imports 8		1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093 3 333
9 TOTAL SUPPLY 0		1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093 3 333
Disposition:									
1 To Refineries — A 2	Atlantio	1995 1994	1 577.3 1 888.6	1 350.2 1 103.6	1 586.5 2 510.0	987.4 1 118.3	1 168.3 1 055.5	1 371.1 1 092.9	1 674 1 547
3 – G	juebeo	1995 1994	1 742.0 1 824.8	1 542.0 1 207.5	1 388.9 1 531.4	1 310.8 1 625.8	1 587.8 1 392.7	1 314.9 1 517.6	1 418 1 655
- C	Ontario	1995 1994	Ξ	7.9	46.9	100.9	101.7	75.5	125
7 — M B	fanitoba	1995 1994	-	Ξ	Ξ.	Ξ	=	Ξ	
9 – S	Saskatohewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 – A 2	Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 - 1 4	iritish Columbia	1995 1994	1	Ξ.	Ξ	9.4	19.4	Ξ	
5 – N 6	i.W. Territories	1995 1994	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Total to refiner: 8	les	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093 3 333
9 Export, to the Uni	ited States	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 Export to other o	countries	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 Total exports		1995 1994	:	:	:	:	:	:	
5 Net inventory cha 6		1995 1994	0.1	0.1	-0.1	0.1	-0.1	0.1 58.7	-5
7 Deliveries to oth 6		1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	:	
9 Losses and adjust 0	tments	1995 1994	-0.1 -0.5	-0.1	0.1	-0.1	0.1	-0.1 -58.7	-0 5
TOTAL DISPOSITION	•	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093 3 333

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan.	to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Dot.

thousands of	oubio metres	- milliers de	mêtres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
=	-	-			-		Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994	Léger et médium	2
Ξ.	=	Ξ.	-	-	-	1994	Leger et medium	4
Ξ	Ξ		_	-	-	1995 1994	Synthétique	5 6
_	_	-			40	1995	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-		1994	**************************************	9
:	:	:	•	-		1994	Total pétrole brut	10
_	_	_	_	_	_	1995 1994	Condensat	11 12
_	_	_			_		Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
:	•	:		-	:	1995	Total prélèvements nets	15 16
2 800.9 2 402.2	2 767.0 3 326.7	2 690.5 2 683.6	2 684.9	3 437.2	28 286.9 29 968.5	1995	Importations	17 18
2 800.9	2 767.0	2 690.5			28 286.9		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	29 968.5	1994		20
							Utilisation:	
932.4 844.4	1 671.3 1 668.7	1 243.0 1 109.9	860.3	1 913.3	13 562.3 13 939.8	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 868.6	1 087.1	1 408.6	300.3	1 713.3	14 669.3	1995	- Québec	23
1 439.2	1 512.6	1 430.8	1 810.6	1 523.9	15 138.2	1994		24
118.6	8.6 145.4	38.9 142.9	14.0	_	55.4 861.7	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	:	Ξ	_		-	1995 1994	Manitoba	27 28
_	_	_	-	-	_	1995	~ Saskatohewan	29
=	-	-	-	-	-	1994		30
Ξ	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
-	-	-			28.8	1995	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	_	-	-	28.8	1994	- Territoires du NO	
=	=	=	-	-	-	1994	- 10FF1101F08 44 N0	36
2 801.0 2 402.2	2 767.0 3 326.7	2 690.5 2 683.6	2 684.9	3 437.2	28 287.0 29 968.5	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
_	-	-			-		Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1994	Exportation dans d'autres pays	40
Ξ	=	=	-	-	_	1994	exportation dans d'autres pays	42
:	:	:			:	1995 1994	Exportations totales	43 44
_	0.1	_			0.4	1995	Variations nettes des stocks	45
-9.0	15.5	-40.9	-13.6	-0.8	19.2	1994		46
Ξ	Ξ.	-	-	-	Ξ.	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.1 9.0	-0.1 -15.5	40.9	13.6	0.8	-0.5 -19.2	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
2 800.9	2 767.0	2 690.5			28 286.9	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	29 968.5	1994		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Canada

			February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopaseals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995	16 947.2	14 989.2	16 775.2	16 112.2	15 870.9	15 234.2	15 577.4
2	1994	16 018.1	14 316.1	15 522.7	14 950.3	14 957.1	14 558.8	15 074.8
3 Net new production	1995	16 743.7	14 801.0	16 557.2	15 918.2	15 656.9	15 015.2	15 352.3
4	1994	15 803.4	14 125.7	15 317.3	14 766.3	14 761.4	14 362.3	14 872.6
5 Net withdrawals	1995	15 889.1	14 035.8	15 623.3	14 859.1	14 627.7	13 335.8	13 751.2
6	1994	14 858.1	13 256.5	14 019.3	13 636.0	13 363.1	12 810.6	13 408.2
7 Less - Field uses	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
8	1994	552.3	503.6	519.1	463.4	458.8	425.1	430.6
9 - Shrinkage (1)	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
0	1994	1 514.9	1 378.4	1 478.3	1 399.2	1 337.1	1 419.4	1 458.6
1 — Plant use (2)	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
2	1994	501.6	429.0	487.8	437.2	443.1	402.3	402.8
3 — Adjustment	1995	-41.1	- 150.2	-30.0	- 245.0	-70.6	- 122.1	- 237.4
4	1994	190.8	5.8	139.1	-0.6	-17.9	- 245.0	- 156.8
5 Total marketable gas	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
6	1994	12 098.5	10 939.7	11 395.0	11 336.8	11 142.0	10 808.8	11 273.0
7 Imports	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
8		110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=		=	Ξ
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
2	1994	12 209.1	11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6
Disposition :								
3 Distributors storage variation		-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	149.3	1 321.5	1 510.4	1 392.1
4		-2 847.2	-2 107.7	- 752.7	492.1	1 209.8	1 715.9	1 786.9
5 Line loss, fuel and pack change	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
6	1994	562.9	439.7	208.7	153.6	422.8	322.3	475.9
7 Exports	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 377.7	6 249.2	6 142.6	6 390.4
8	1994	6 279.7	5 429.1	5 865.1	5 788.6	5 563.9	5 491.4	5 920.0
9 Direct sales	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	867.2
	1994	867.9	785.1	817.0	675.2	659.6	646.6	599.5
1 Sales – New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
3 — Quebec	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
4	1994	758.5	693.5	634.4	517.9	402.5	314.0	283.3
5 - Ontario	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
6	1994	3 287.6	2 880.8	2 505.6	1 820.4	1 268.6	868.2	743.1
7 - Manitoba	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
8	1994	310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
9 — Saskatchewan	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
0	1994	307.9	281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
1 — Alberta	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
2	1994	2 110.7	1 914.8	1 598.3	1 358.5	1 201.7	1 131.1	1 179.4
3 — British Columbia	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
4	1994	560.9	517.0	440.1	336.8	317.4	305.2	264.7
5 — Northwest Territories 6	1995 1994	11.1 10.2	9.9 9.4	10.7 9.0	10.1	10.1	10.2	10.7
7 Total sales	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
8	1994	7 345.8	6 544.6	5 541.7	4 285.4	3 334.4	2 716.6	2 553.3
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
	1994	12 209.1	11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

millions de mètres oubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						Approvisionnements :	
15 751.0 15 365.2	15 276.8 14 504.4	16 468.6 15 641.2	15 909.7	16 648.9	159 002.7 150 908.7	1995 Production originals brute 1994	1 2
15 529.9 15 154.8	15 076.2 14 309.1	16 249.2 15 441.1	15 713.4	16 460.1	156 899.8 148 914.0	1995 Production originals nette 1994	3 4
13 960.4 13 648.1	13 748.3 12 958.5	15 152.6 14 212.8	14 783.1	15 579.0	144 983.3 136 171.2	1995 Prélèvements nets 1994	5 6
461.9 488.8	451.9 456.1	526.7 423.1	478.4	514.4	4 939.1 4 720.9	1995 Moins - Utilisation dans les chantier 1994	s 7
1 428.5 1 447.4	1 432.7 1 336.9	1 554.0 1 547.0	1 531.2	1 570.4	14 583.7 14 317.2	1995 — Pertes lors de traitement (1994	1) 9
428.5 481.9	447.0 431.6	465.1 500.7	493.5	492.0	4 508.0 4 518.0	1995 - Utilisation dans les usines (1994	2) 11
-84.6 - 216.1	- 142.7 - 179.9	-53.0 - 304.4	-57.9	- 118.3	-1 176.7 - 785.0	1995 - Rectifications 1994	13 14
11 726.1 11 446.1	11 559.4 10 913.8	12 659.8 12 046.4	12 337.9	13 120.5	122 129.2 113 400.1	1995 Total du gaz marchand 1994	15 16
57.2 30.8	65.0 45.1	56.1 39.5	49.7	73.7	542.1 915.0	1995 Importations 1994	17 18
Ξ	Ξ	-	-	~	-	1995 Autres arrivages 1994	19 20
11 783.3 11 476.9	11 624.4 10 958.9	12 715.9 12 085.9	12 387.6	13 194.2	122 671.2 114 315.1	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1994	21 22
						Utilisation :	
1 250.4 1 504.7	1 041.1 976.5	893.6 782.3	- 300.2	-1 251.7	1 945.3 2 760.6	1995 Variations des stocks des distributeu	rs 23
580.5	590.8	607.5	- 300.2	-1 251.7	5 599.4	1995 Pertes, consom, & fluot, dans réseaux	
482.0	695.3	544.4	980.4	875.0	4 307.6	1994	26
6 572.0 6 082.5	6 444.1 5 777.2	6 710.6 6 232.8	6 191.3	6 781.4	65 222.8 58 430.3	1995 Exportations 1994	27 28
837.6 695.0	897.0 692.7	922.0 849.8	982.9	1 012.4	9 415.6 7 288.4	1995 Ventes directes 1994	29 30
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 Ventes - Nouveau-Brunswick 1994	31 32
333.5 302.9	334.1 306.9	396.9 395.4	450.2	569.9	4 799.3 4 609.3	1995 — Québeo 1994	33 34
646.1 806.7	741.3 835.3	1 025.3 1 161.5	1 450.4	2 106.9	14 379.6 16 177.8	1995 - Onterio 1994	35 36
35.2 39.0	52.3 44.5	103.6 80.4	155.6	217.6	1 138.4 1 149.9	1995 — Manitoba 1994	37 38
37.3 38.6	53.3 54.2	105.0 110.6	173.2	230.0	1 205.7 1 254.3	1995 — Saskatohewan 1994	39 40
1 245.1 1 238.9	1 237.4 1 265.1	1 565.1 1 591.3	1 801.0	2 074.3	15 207.5 14 589.8	1995 - Alberta 1994	41 42
234.6 278.4	222.2 300.6	374.7 326.5	492.1	567.4	3 651.5 3 647.6	1995 - Colombie-Britannique 1994	43 44
11.0 8.2	10.8 10.6	11.6 10.9	10.7	11.0	106.2 99.8	1995 — Territoires du Nord-Ouest 1994	45 46
2 542.8 2 712.7	2 651.4 2 817.2	3 582.2 3 676.6	4 533.2	5 777.1	40 488.1 41 528.3	1995 Total des ventes 1994	47 48
11 783.3 11 476.9	11 624.4 10 958.9	12 715.9 12 085.9	12 387.6	13 194.2	122 671.2 114 315.1	1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1994	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply:								
Gross new production	1995 1994	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2
Net new production	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2
Net withdrawals	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3
Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	
- Shrinkage	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
- Plant uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total marketable gas	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
Disposition :								
Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Line loss, fuel and pack change	1995 1994	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	
Exports	1995 1994	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Direct sales	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Quebec	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
- Ontario	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	
- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Saskatohewan	1995 1994	Ξ	Ξ	1	Ξ	Ξ	Ξ	
- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Northwest Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total sales	199 5 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
TOTAL NET DISPOSITION	1995	0.2	2.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2			2.0	1995 P	roduction originals brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1994		2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1995 P 1994	roduction originals nette	3 4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1995 P 1994	rélèvements nets	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 M 1994	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
Ξ	-	Ξ	-	_	_	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
0.2 2.0	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1995 T 1994	otal du gaz merchand	15 16
=	Ξ	Ξ	_	-	**	1995 I 1994	mportations	17 18
=	Ξ	Ξ	_	_	_	1995 A 1994	utres arrivages	19 20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_	Ξ	_	-	-	-	1995 V 1994	ariations des stocks des distributeurs	23
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 P 1994	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 E 1994	xportations	27 28
_	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 V 1994	entes directes	29 30
-	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 V 1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1995 1994	- Québec	33 34
=	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Ontario	35 36
=	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
=	Ξ	-	_	_	_	1995 1994	- Saskatohewan	39 40
_	_	_	_			1995	- Alberta	41
_	Ξ.	=	-	-	-	1994	- 12501 (6	42
-	Ī	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
0.2	0.2 0.2	2.0	0.2	0.2	2.0	1995 T 1994	otal des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1995 T 1994	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			millions	of oubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
	Supply :								
1 2	Gross new production	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
3	Net new production	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
5	Net withdrawals	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
7 8	Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9	- Shrinkage	1995 1994	Ξ	Ξ	Ī	Ξ.	Ξ	Ξ	
11	- Plant uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
13	- Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	-	:	-	=	
15	Total marketable gas	199 5 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
17	Imports	1995 1994	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	:
	Other receipts	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
	TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
	Disposition :								
23	Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5	Line loss, fuel and pack change	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	
27	Exports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9	Direct sales	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	
1 2	Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
33	- Quebec	1995 1994	Ξ	~	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
35 36	- Ontario	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
57 58	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	
9	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1	- Alberta	1995 1994	:	Ξ	Ξ	Ξ	=	:	
3	- British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5	- Northwest Territories	1995	-	-	=	Ξ	Ξ	=	
	Total sales	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
-	TOTAL NET DISPOSITION	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

August	September	Gotober	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oot.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						^	pprovisionnements :	
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	46.0	45.9	389.4 336.9	1995 Pro 1994	duction originale brute	1 2
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	46.0	45.9	389.4 336.9	1995 Pro 1994	duction originals netts	3 4
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	46.0	45.9	389.4 336.9	1995 Pré 1994	lêvements nets	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1995 Moi 1994	ns - Utilisation dans les chantiers	7 8
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
Ξ	_	-	_	_		1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	=	_	_	_	_	1995 1994	- Rectifications	13
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	46.0	45.9	389.4 336.9		al du gaz marchand	15 16
-	-	-	1010		30017	1995 Imp	ortations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 Aut	res arrivages	19 20
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	46.0	45.9	389.4 336.9	1995 TOT 1994	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						U	tilisation :	
_	_	_				1995 Van	iations des stocks des distributeur:	- 23
	Ξ	Ξ	-	-	-	1994		24
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 Per 1994	tes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	-	Ξ	-	-	-	1995 Exp 1994	ortations	27 28
Ξ	Ξ	Ξ		-	-	1995 Ven 1994	tes directes	29 30
=	Ξ.	Ξ	-	-	-	1995 Ven 1994	tes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	_	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Québec	33 34
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	46.0	45.9	389.4 336.9	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
Ξ	Ξ	-	_	_	_	1995 1994	- Saskatohewan	39 40
_	-	-				1995	- Alberta	41
-	_	_	-	-	-	1994	- Colombie-Britannique	42
Ξ.	Ξ.	_	-	-	-	1994		44
Ξ	-	=	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	46.0	45.9	389.4 336.9	1995 Tat 1994	al des ventes	47 48
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	46.0	45.9	389.4 336.9	1995 TOT 1994	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatohewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metra	s at 101.325	kilopasoals and	d 15 degrees	celcius	
Supply :								
Gross new production	1995 1994	799.1 712.2	711.2 642.4	770.5 698.0	734.4 670.9	744.8 706.6	728.0 681.5	713.9 697.9
Net new production	1995 1994	778.0 691.8	687.0 621.5	742.1 678.0	699.9 651.2	710.2 686.2	682.3 661.9	675.4 678.0
Net withdrawals	1995 1994	778.0 691.8	687.0 621.5	742.1 678.0	699.9 651.2	710.2 686.2	682.3 661.9	675.4 678.0
'Less - Field uses	1995 1994	118.6 105.4	93.4 84.8	96.3 87.9	79.5 73.9	88.5 85.4	79.7 77.3	86.1 86.3
- Shrinkage	1995 1994	9.8 8.7	7.9 7.2	8.1 7.4	6.9 6.4	7.5 7.2	9.7 6.6	7.3 7.3
- Plant uses	1995 1994	12.0 10.7	11.7	11.2 10.2	11.6 10.8	10.7	10.1 9.8	10.2
- Adjustment	1995 1994	0.3	4.7 2.0	0.4 1.3	0.6 1.3	0.8 1.7	-1.5 2.0	0.2
Total marketable gas	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.3 566.2	571.6 572.8
'Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	_
Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1	Ξ	-
TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.2 566.2	571.6 572.8
Disposition :								
Distributors storage variation	1995 1994	- 138.2 - 248.1	- 136.7 - 194.8	- 114.3 -34.7	-35.6 54.7	72.7 113.1	162.7 135.1	149.5 520.4
Line loss, fuel and pack change	1995 1994	55.2 48.5	97.1 5.5	109.3 21.8	85.3 8.1	69.5 10.9	23.5 21.0	23.2 10.7
Exports	1995 1994	18.7 13.1	16.4 14.8	17.1 5.2	16.9 7.1	21.0 6.7	18.2 5.9	21.4 5.6
Direct sales	1995 1994	40.2 50.0	42.8 29.5	47.3 -	30.1	13.4	Ξ	19.3
Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
- Ontario	1995 1994	385.4 395.3	333.6 380.6	362.8 390.9	348.9 360.0	341.0 382.4	341.5 364.0	323.2
- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
- Saskatohewan	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	203.9 188.0	155.7 128.9	85.1 68.5	38.3 40.2	35.0 36.1
- Alberta	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
- British Columbia	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
- Northwest Territories	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	=	=	-
Total sales	1995 1994	661.4 703.2	549.7 661.9	566.7 578.9	504.6 488.9	426.1 450.9	379.8 404.2	358.2 36.1
TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.2 566.2	571.6 572.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

millions de mètres oubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
685.7	640.1	695.2			7 222.9	1995 P	roduction originale brute	1
695.4	689.0	708.8	755.7	747.0	6 902.7	1994		2
661.7 675.6	630.4 668.7	675.2 687.6	733.4	722.9	6 942.2 6 700.5	1995 P 1994	roduction originals netts	3
661.7 675.6	630.4 668.7	675.2 687.6	733.4	722.9	6 942.2 6 700.5	1995 P 1994	rélèvements nets	5 6
88.5 90.3	86.2 91.4	98.6 69.0	110.8	65.5	915.4 851.7	1995 M 1994	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
7.4 7.6	7.3 7.7	5.6 3.9	9.2	5.9	77.5 70.0	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
10.0	9.8 10.4	9.3 10.0	11.6	11.2	106.6 103.2	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
0.5	1.3 1.3	-0.3	0.5	3.6	7.0 12.3	1995 1994	- Rectifications	13 14
555.3 566.5	525.8 557.9	562.0 604.7	601.3	636.7	5 835.7 5 663.3	1995 T 1994	otal du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1995 I 1994	mportations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1995 A	utres arrivages	19
588.3 566.5	525.8 557.9	562.0 604.7	601.3	636.7	5 835.6 5 663.3	1995 T 1994	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
97.1 509.5	57.2 95.9	-8.1 42.7	-55.1	- 112.9	106.3 993.8	1995 V 1994	ariations des stocks des distributeur	s 23 24
36.5 14.0	32.2 14.0	38.7 13.7	42.3	74.9	570.5 168.2	1995 P 1994	ertes, consom. & fluot. dans réseaux	25 26
21.5 4.4	19.4 5.7	18.5 7.4	12.9	13.8	189.1 75.9	1995 E 1994	xportations	27 28
30.3	36.6 9.4	58.9 153.1	74.9	55.6	318.9 242.0	1995 V 1994	entes directes	29 30
Ξ	Ξ	Ξ	_	-	_	1995 V 1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_	1995 1994	- Québec	33 34
332.6	327.1 378.7	349.0 277.2	353.1	375.3	3 445.1 2 929.1	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-	1995 1994	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
37.3 38.6	53.3 54.2	105.0 110.6	173.2	230.0	1 205.7 1 254.3	1995 1994	- Saskatohewan	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1995 1994	- Alberta	41 42
Ξ	Ξ	_	_	_	_	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Quest	45 46
369.9 38.6	380.4 432.9	454.0 387.8	526.3	605.3	4 650.8 4 183.4	1995 T 1994	ctal des ventes	47 48
555.3 566.5	525.8 557.9	562.0 604.7	601.3	636.7	5 835.6 5 663.3	1995 T 19 9 4	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Alberta

January

February

March

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	tres at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
2	1994	13 488.4	12 056.9	13 170.8	12 515.9	12 515.9	12 305.8	12 894.4
3 Net new production	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
4	1994	13 312.5	11 903.5	13 000.5	12 365.2	12 354.2	12 142.8	12 723.5
5 Net withdrawals	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
6	1994	12 367.2	11 034.3	11 702.5	11 234.9	10 955.9	10 591.1	11 259.1
7 Less - Field uses	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
8	1994	403.9	379.5	395.2	365.1	348.3	333.9	331.1
9 - Shrinkage (1)	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
	1994	1 345.9	1 224.1	1 322.5	1 230.6	1 169.6	1 262.1	1 309.5
1 - Plant use (2)	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
	1994	421.5	368.1	418.3	375.5	431.0	389.7	389.5
3 — Adjustment	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
	1994	189.7	118.8	117.5	1.5	-21.6	- 249.8	- 156.6
5 Total marketable gas	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
6	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:	Ξ	=
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	10 938.6	9 765.6	10 787.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	139.8	1 077.0	1 123.2	992.8
	1994	-2 405.6	-1 714.2	- 532.0	335.5	921.7	1 309.1	1 121.9
S Line loss, fuel and pack change	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
	1994	514.7	283.8	141.4	113.5	379.7	331.7	397.8
7 Exports	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 623.6	5 560.2	5 511.9	5 773.1
	1994	5 591.1	4 819.3	5 253.7	5 172.3	4 971.3	5 035.1	5 443.0
9 Direct sales	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	580.4
	1994	576.7	521.1	580.3	478.4	470.6	461.5	432.8
il Sales – New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 — Quebec	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
14	1994	758.3	693.3	634.2	517.7		313.8	283.1
5 - Ontario	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
6	1994	2 624.2	2 208.7	1 666.6	1 232.8	674.0	259.5	516.9
7 — Manitoba	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
8	1994	310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
9 — Saskatohewan 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 - Alberta	1995 1994	2 039.8	1 869.1 1 827.7	1 803.2 1 509.4	1 505.2 1 274.6	1 264.9 1 125.9	1 005.3 1 077.1	1 180.4 1 123.6
3 - British Columbia	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
	1994	36.9	56.3	29.1	24.8	17.3	19.9	30.6
5 - Northwest Territories	1995 1994	-	:	Ξ	Ξ	:	=	:
7 Total sales	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
8	1994	5 729.3	5 033.8	4 005.6	3 162.5	2 285.3	1 717.8	1 990.1
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6

April May

June

July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3. (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Oot.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

							Approvisionnements :	
13 253.2 13 116.3	12 780.1 12 251.8	13 820.3 13 268.2	13 253.0	13 944.9	133 203.6 127 584.4	1995 Pr 1994	roduction originale brute	1 2
13 075.6 12 944.0	12 607.9 12 090.9	13 642.6 13 104.7	13 093.2	13 784.3	131 552.1 125 941.8	1995 Pr 1994	roduction originals netts	3
11 506.1 11 437.3	11 280.0 10 740.3	12 546.0 11 876.4	12 162.9	12 903.2	119 635.6 113 199.0	1995 Pr 1994	rélèvements nets	5 6
343.6 360.2	347.0 343.0	395.8 317.1	331.4	405.0	3 715.4 3 577.3	1995 Mc	pins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 268.0 1 321.6	1 274.9	1 386.0 1 394.8	1 387.5	1 403.2	12 971.9 12 771.2	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1) 9
369.3 427.4	366.6 370.4	394.5 437.8	422.7	409.2	3 858.7 4 029.2	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2) 11
- 178.1 - 178.5	- 190.4 - 153.5	-97.8 - 229.7	-57.2	- 120.2	-1 258.4 - 562.2	1995	- Rectifications	13
9 703.3 9 506.6	9 481.9 8 989.9	10 467.5 9 956.4	10 078.5	10 806.0	100 348.0 93 383.5	1995 To	otal du gaz merchand	15
		-	-	_	70 000.5		aportations	17
_		-		_	_		utres arrivages	19
9 703.3 9 506.6	9 481.9 8 989.9	10 467.5 9 956.4	10 078.5	10 806.0	100 348.0 93 383.5		OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
9 306.6	6 707.7	9 920.4	10 078.5	10 200.0	73 363.2	1774	Utilisation :	EE
1 018.2 821.2	818.3 692.4	824.8 698.7	-90.3	- 971.5	915.2 1 248.7	1995 Va 1994	ariations des stocks des distributeur	s 23 24
497.3 431.2	543.9 676.9	532.1 458.1	636.1	631.9	4 798.8 3 728.8	1995 Pe 1994	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 887.5 5 599.2	5 716.6 5 248.4	5 929.0 5 652.8	5 622.0	6 109.2	58 230.7 52 786.2	1995 Ex 1994	oportations .	27 28
589.9 485.6	598.6 518.3	641.5 428.2	625.7	677.0	6 565.8 4 953.5	1995 Ve 1994	entes directes	29 30
Ξ	Ξ	=	-	-	-	1995 Ve 1994	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
333.3 302.7	333.9 306.7	396.7 395.2	450.0	569.7	4 797.3 4 607.3	1995 1994	- Québec	33 34
121.8 606.0	230.4 257.5	492.5 657.4	875.0	1 492.8	8 986.7 10 703.6	1995 1994	- Ontario	35 36
35.2 39.0	52.3 44.5	103.6 80.4	155.6	217.6	1 138.4 1 149.9	1995 1994	- Manitoba	37 38
Ξ	-	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Saskatohewan	39 40
1 202.0 1 197.2	1 171.3 1 218.2	1 506.5 1 553.7	1 732.1	2 001.2	14 547.7 13 907.3	1995 1994	- Alberta	41 42
18.1 24.5	16.6 27.0	40.8 31.9	72.3	78.1	367.5 298.3	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
1 710.4 2 169.4	1 804.5 1 853.9	2 540.1 2 718.6	3 285.0	4 359.4	29 837.5 30 666.3	1995 To	otal des ventes	47 48
9 703.3 9 506.6	9 481.9 8 989.9	10 467.5 9 956.4	10 078.5	10 806.0	100 348.0 93 383.5	1998 TO 1994	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

33

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.
2	1994	1 726.2	1 537.4	1 569.9	1 672.9	1 646.6	1 482.8	1 401.
3 Net new production	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.
4	1994	1 708.6	1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.
5 Net withdrawals	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.
6	1994	1 708.6	1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.
7 Less - Field uses	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.
8	1994	43.0	39.3	36.0	24.4	25.1	13.9	13.
9 - Shrinkage	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.
O	1994	152.3	140.1	141.3	154.9	152.7	143.6	136.
1 - Plant uses	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.
2	1994	66.4	48.6	57.6	49.1		1.4	1.
3 - Adjustment	1995	-75.0	- 111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.
4	1994	0.8	- 115.0	20.3	-3.4	2.0	2.8	-1.
5 Total marketable gas	199 5	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.
	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.
7 Imports	1995	_	=	=	=	=	-	
9 Other receipts	1995	Ξ	. =	_	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.
2	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.
	1994	- 193.5	- 198.7	- 186.0	101.9	175.0	271.7	144.
5 Line loss, fuel and pack change	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.
6	1994	-0.3	150.4	45.5	32.0	32.2	-30.4	67.
7 Exports	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.
8	1994	675.5	595.0	606.2	609.2	585.9	450.4	471.
9 Direct sales	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.
0	1994	241.2	234.5	236.7	196.8	189.0	185.1	166.
1 Sales — New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
3 — Quebeo 4	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 - Ontario	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.
6	1994	136.4	120.8	133.3	135.4	133.2	126.9	137.
7 — Manitoba 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	
9 — Saskatohewan 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 - Alberta	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.
2	1994	110.8	87.1	88.9	83.9	75.8	54.0	55.
3 — British Columbia	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.
4	1994	476.0	419.4	375.2	275.3	262.6	249.8	198.
5 - Northwest Territories	1995	:	=	=	=	=	=	
7 Total sales	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.
	1994	723.2	627.3	597.4	494.6	471.6	430.7	391.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.
	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oot.

							Approvisionnements :	
1 720.6 1 464.8	1 765.2 1 476.3	1 858.3 1 557.8	1 798.2	1 855.2	17 654.7 15 536.2	1995 ! 1994	Production originals brute	1 2
1 701.3 1 446.7	1 746.7 1 462.3	1 836.8 1 542.6	1 784.3	1 851.3	17 486.6 15 389.3	1995 F 1994	Production originals nette	3
1 701.3 1 446.7	1 746.7 1 462.3	1 836.8 1 542.6	1 784.3	1 851.3	17 486.6 15 389.3	1995 F 1994	Prélèvements nets	5 6
29.8 38.3	18.7 21.7	32.3 37.0	36.2	43.9	308.3 291.9	1995 I 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
145.8 111.2	143.4 132.2	155.4 140.6	127.2	154.2	1 467.4 1 405.2	1995 1994	- Pertes lors de traîtement	9
46.9 43.0	68.5 48.7	58.1 49.5	57.0	69.2	518.4 365.6	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
93.0 -38.6	46.4 -27.7	45.1 -74.7	-1.2	-1.7	74.7 - 235.1	1995 1994	- Rectifications	13 14
1 385.8 1 292.8	1 469.7 1 287.4	1 545.9 1 390.2	1 565.1	1 585.7	15 117.8 13 561.7	1995 1 1994	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	· _	_	_	1995 : 1994	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1995 / 1994	Autres arrivages	19 20
1 385.8 1 292.8	1 469.7 1 287.4	1 545.9 1 390.2	1 565.1	1 585.7	15 117.8 13 561.7	1995 1 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
135.1	165.6	76.9	454.0	467.7	923.8		Variations des stocks des distributeur	
174.0	188.2	40.9 36.7	- 154.8	- 167.3	518.1 230.1	1994	Pertes, consom. & fluot. dans réseaux	24
36.8	4.4	72.6	302.0	168.2	410.6	1994	Territory Collabora & Faucti Gallery Gastaux	26
663.0 478.9	708.1 523.1	763.1 572.6	556.4	658.4	6 803.0 5 568.2	1995 1994	Exportations	27 28
217.4 209.4	261.8 165.0	221.6 268.3	282.3	279.8	2 530.9 2 092.9	1995 V 1994	Ventes directes	29 30
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 V 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Québeo	33 34
100.1 131.7	82.1 118.5	89.7 142.3	128.6	130.6	1 026.9 1 316.0	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Saskatohewan	39 40
43.1 41.7	66.1 46.9	58.6 37.6	68.9	73.1	659.8 682.5	1995 1994	- Alberta	41 42
180.4 220.3	171.3 241.3	299.3 255.7	381.7	442.9	2 943.3 2 973.6	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	=	Ξ	_	-	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
323.6 393.7	319.5 406.7	447.6 435.6	579.2	646.6	4 630.0 4 972.0	1995 1 1994	Total des ventes	47 48
1 385.8 1 292.8	1 469.7 1 287.4	1 545.9 1 390.2	1 565.1	1 585.7	15 117.8 13 561.7	1995 1 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopasoals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995 1994	17.3 18.7	15.3 16.3	16.4 15.3	15.1 16.3	16.6 15.9	11.9 15.7	17.4
3 Net new production	1995	17.1	15.2 16.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
5 Net withdrawals	1995 1994	17.1	15.2 16.2	16.3	14.9	16.2 15.5	11.7 15.6	17.3
7 Less - Field uses	1995	_	-	-	~	-	-	
9 - Shrinkage	1994	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
10	1994	1.0	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5
11 — Plant uses 12	1995 1994	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5 0.5	0.4	0.7
13 — Adjustment 14	1995 1994	Ξ	_	-	Ξ.	=	-	=
15 Total marketable gas 16	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15.8 13.9
17 Imports 18	1995 1994	-	1	Ξ	Ξ		Ξ	:
19 Other receipts 20	1995 1994	=	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
21 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15.8 13.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995 1994	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
27 Exports 28	1995 1994	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
29 Direct sales	1995 1994	=	-	Ξ	-	=	Ξ	:
31 Sales – New Brunswick 32	1995 1994	-	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	
33 — Quebeo 34	1995	:	:	=	:	=	=	:
35 - Onterio 36	1995	:	:	_	-	=	_	
37 — Manitoba	1995	=	-	-	-	_	-	
38 — Saskatohewan	1994	_		-	-	-	_	
40 41 - Alberta	1994	-	-	-	-	-	-	
42	1994	-	-	-	-	-		
43 — British Columbia 44	1995 1994	4.8 6.3	4.1 5.4	4.4	3.8 4.8	4.9	0.9 4.1	5.1 3.0
45 - Northwest Territories 46	1995 1994	11.1	9.9 9.4	10.7 9.0	10.1 10.3	10.1 9.9	10.2 10.4	10.7
47 Total sales 48	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15.8 13.9
69 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	15.9 16.5	74.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

							Approvisionnements :	
18.3 9.8	17.3 12.0	17.4 19.5	17.6	15.5	163.0 154.5	1995 1994	Production originals brute	1 2
18.2	17.2 12.0	17.3 19.4	17.4	15.4	161.4 152.5	1995 1994	Production originals nette	3 4
18.2 9.7	17.2 12.0	17.3 19.4	17.4	15.4	161.4 152.5	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
-	Ξ	Ξ	-	_	-	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.9	0.8	0.7 1.0	0.9	0.5	6.7 6.3	199 5 1994	- Pertes lors de traîtement	9
0.8	0.5	0.5			5.4	1995	- Utilisation dans les usines	11
0.3	0.3	0.9	0.4	0.4	4.9	1994	- ACTITIZACION GAUS TAS DISTUAS	12
Ξ	-	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
16.5 9.2	15.9 11.6	16.1 17.5	16.1	14.5	149.3 141.3	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	-		-	1995 1994	Importations	17 18
-	-	-			_	1995 1994	Autres arrivages	19
-	-		-	-				
16.B 9.2	15.9 11.6	16.1 17.5	16.1	14.8	149.3 141.3	1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
Ξ			_	_	_	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23
							Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	~	-	-	-	1994		26
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	-	:	_	_	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_					1995	0	33
Ξ	Ξ	=	-	-	-	1994	- Québeo	34
-	=	-	_	-	_	1995 1994	- Ontario	35 36
_		-				1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
-	Ξ	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatohewan	39 40
:	-	Ξ	_	_	_	1995 1994	- Alberta	41 42
5.5	5.1	4.5			43.1	1995	- Colombie-Britannique	43
1.0	1.0	6.6	5.4	3.5	41.5	1994		44
11.0 8.2	10.8 10.6	11.6 10.9	10.7	11.0	106.2 99.8	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
16.5 9.2	15.9 11.6	16.1 17.5	16.1	14.5	149.3 141.3	1995 1994	Total des ventes	47 48
16.5 9.2	15.9 11.6	16.1 17.5	16.1	14.5	149.3 141.3	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	40.8 43.4	36.5 37.6	39.4 38.5	37.4 40.0	39.3 41.4	19.4 38.9	39.3 30.5
3 Net new production	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	39.2 30.4
5 Net withdrawals 6	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	39.2 30.4
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 - Shrinkage 0	1995 1994	6.6 7.0	5.9 6.2	6.5 6.4	6.3 6.6	6.4	3.1 6.5	6.4 5.0
1 - Plant uses	1995 1994	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
3 — Adjustment	1995	_	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
15 Total marketable gas	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9
7 Imports	1995	-	=	=		=	=	
9 Other receipts	1995	-	=	-		-	_	
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
25 Line loss, fuel and pack change	1995	Ξ		Ξ	=	Ξ	=	:
27 Exports	1995 1994	Ξ	=	-	:	_	=	:
29 Direct sales	1995 1994	=	-	Ē	=	Ξ	Ξ	:
1 Sales - New Brunswick	1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
 53 Quebeo	1995	-	-	-	=	_	_	
75 — Ontario 66	1995	-	-	-	_	-	-	
7 — Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	
38 59 — Saskatohewan	1994	-	-	_	-	_	_	
1 - Alberta	1994	-	-	-	-	-	-	
2 - British Columbia	1994	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
Northwest Territories	1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.5
6	1994		Ξ	-	-	-	=	
i7 Total sales i8	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	199 5 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

							Approvisionnements:	
38.6 40.5	37.2 39.6	39.2 41.6	39.0	40.2	367.1 392.0	1995 1994	Production originals brute	1 2
38.5 40.4	37.1 39.5	39.1 41.5	38.9	40.1	366.1 391.0	1995 1994	Production originals netts	3
38.5 40.4	37.1 39.5	39.1 41.5	38.9	40.1	366.1 391.0	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
-	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.4 6.8	6.3 6.4	6.3 6.7	6.4	6.6	60.2 64.5	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
1.5	1.6 1.8	2.7 2.5	1.8	2.0	18.9 15.1	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	30.7	31.5	287.0 311.4	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_	1995 1994	Importations	17 18
Ξ		Ξ	-	_	_	1995 1994	Autres arrīvages	19 20
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	30.7	31.5	287.0 311.4	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
_	_	_				1995	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1994		24
Ξ	-	=	-	-	-	1994	Pertes, consom. & fluot. dans réseaux	26
Ξ	-	=	-	-	-	1994	Exportations	27 28
-	=	Ξ	-	-	-	1995 1994	Ventez directes	29 30
Ξ	_	=	-	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Québeo	33 34
-	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Onterio	35 36
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
Ξ	-	-	-	-	-	1995 1994	- Saskatohewan	39 40
-	Ξ	Ξ	_	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	30.7	31.5	287.0 311.4	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	_	_	-	-	1995 1994	- Territoirez du Nord-Quest	45 46
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	30.7	31.5	287.0 311.4	1995 1994	Total des ventes	47 48
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	30.7	31.5	287.0 311.4	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994		_	-	-		Ξ.	:
3 Net new production 4	1995 1994	-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
5 Net withdrawals	1995 1994		_	-		Ē	-	
7 Less - Field uses	1995	_	-	-	_	_	_	
8	1994	-	-	-	-	-	-	
9 - Shrinkage 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ.	-	Ξ	Ξ	
1 — Plant uses 2	1995 1994	-	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	
3 - Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	_	
5 Total marketable gas	1995							
6	1994			•		•		
7 Imports 8	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53. <i>7</i> 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.6
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.0
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	:
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
7 Exports	1995 1994	-	Ξ	=	=	Ξ	-	:
9 Direct sales	1995 1994	-	Ξ		=	Ξ	=	:
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 — Quebeo	1995	=	Ξ	=		Ξ	=	
5 - Ontario	1995	52.8 102.7	43.7 145.4	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 53.4
7 — Manitoba 8	1995	-	-	-	-	-	-	
9 — Saskatohewan	1995	-	_	_	-	-	-	
1 - Alberta	1994	_	-	-	-	-	-	
2 3 — British Columbia	1994	8.5	2.1	_	-	_	_	
4 - Northwest Territories	1994	7.9	5.7	-	-	-	-	9.7
6	1994	-	-	-	-	-	-	-
7 Total sales 8	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.6
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
\oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

							Approvisionnements:	
-	-	Ξ	-	-	-	1995	Production originals bruts	1 2
Ξ.	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	Production originals netts	3
Ξ	=	Ξ	_	_	_	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
Ξ	Ξ	-	_	_	_	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-	_	_	_	_	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
	_	_				1995	- Utilisation dans les usines	11
Ξ	Ξ.	_	-	-	-	1994		12
=	-	-	-	-	-	1995 1994	- Rectifications	13 14
:	:	:		-	-	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
57.2 30.8	65.0 45.1	56.1 39.5	49.7	73.7	542.1 915.0	1995 1994	Importations	17 18
	_	_				1995	Autres arrivages	19
-	-	-	-		-	1994		20
57.2 30.8	65.0 45.1	56.1 39.5	49.7	73.7	542.1 915.0	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	-	-					Variations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	-	-	1994		24
-	Ξ	Ξ.	-	-	-	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-					Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
Ξ	Ξ	-	-	-	_	1994	Ventes directes	29 30
Ξ	Ξ	=	-	-	-	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	=	_	_	_	1995 1994	Québec	33 34
57.2	65.0	56.1			531.5	1995	- Ontario	35
30.8	45.1	39.5	47.7	62.3	892.2	1994		36
=	Ξ	Ξ	-	-	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	-	-			_	1995 1994	- Saskatohewan	39 40
_	_	-	_	_	_	1995	- Alberta	41
_	=	-	-	-	-	1995	- Alberta	42
-	-	-			10.6	1995	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	2.0	11.4	22.8	1994		44
-	-	-	-	-		1995 1994	- Territoires du Nord-Guest	45 46
57.2 30.8	65.0 45.1	56.1 39.5	49.7	73.7	542.1 915.0	1995 1994	Total des ventes	47 48
57.2 30.8	65.0 45.1	56.1 39.5	49.7	73.7	542.1 915.0	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions o	ie mètres cube	ıs		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1995 1994	333.0 296.2	300.0 271.0	320.5 289.0	303.9 298.3	263.8 248.6	256.6 300.1	292.9 279.3
3	Flared (2)	1995 1994	4.0	3.5 2.6	4.0 3.1	3.9 3.2	3.5 0.1	4.0 2.7	4.5 3.0
5	Plant fuel (2)	1995 1994	37.7 37.5	34.3 33.9	37.1 36.6	36.5 29.1	32.5 10.4	31.3 20.4	32.0 26.2
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	9 S		
7	Manitoba	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
8		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9	Saskatchewan	1995 1994	4.6 4.6	4.6 4.0	4.6 4.5	4.6 4.6	4.5 4.2	3.9 3.9	4.0
11	Alberta	1995 1994	857.6 694.5	732.7 654.4	812.7 664.7	864.8 592.1	791.0 585.6	715.2 537.6	664.5 655.1
13 14	British Columbia	1995 1994	28.3 27.9	26.7 24.0	29.8 26.8	25.3 28.1	27.4 27.1	25.6 21.2	27.1 19.0
15 16	Canada	1995 1994 -	890.7 727.2	764.2 682.6	847.3 696.2	894.9 625.0	823.1 617.1	744.8 562.9	696.6 678.3
	Butane								
17 18	Manitoba	1995 1994	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1
19	Saskatohewan	1995 1994	3.9 3.9	3.6 3.4	3.9 3.8	3.9 3.9	4.0 3.7	3.5 3.5	3.8 3.9
21	Alberta	1995 1994	509.8 388.3	428.0 363.8	459.3 351.3	450.6 342.2	431.2 338.1	402.8 278.5	346.4 332.
23 24	British Columbia	1995 1994	19.1 17.3	17.5 14.9	20.0 16.7	18.0 18.8	17.6 18.0	17.5 16.7	18.3 15.
25 26	Canada	1995 1994	532.9 409.6	449.2 382.2	483.3 371.9	472.6 365.0	452.9 359.9	423.9 298.8	368.0 351.0
	Ethane (before solvent	flood)							
27 28	Manitoba	1995 1994	Ξ	-	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	:
29 30	Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
31 32	Alberta	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	721.6 643.
33 34	British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 36	Canada	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 783.6	715.7 780.3	721.0 643.
	Sulphur		Metrio ton	nes - Tonne mé	itrique				
37	Manitoba	1995	_	-	•	-	_	-	
38 39	Saskatohewan	1994	-	-	-	_	_	-	
40		1994	-	-	- F67, 700	-	-	-	F96 (22
41 42	Alberta	1995 1994	605 127 610 949	535 752 553 074	567 728 616 542	559 198 546 650	539 115 569 759	551 603 604 747	596 423 615 291
43 44	British Columbia	1995 1994	63 881 46 909	57 971 52 640	68 076 57 407	75 489 55 901	77 616 55 082	58 935 51 647	72 662 43 322
15	Canada	1995 1994	669 008 657 858	593 723 605 714	635 804 673 949	634 687 602 551	616 731 624 841	610 538 656 394	669 085 658 613

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU J. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
dillions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes				Utilisation en recyclage	
302.5 278.7	311.2 246.4	333.0 305.8	316.9	338.5	3 017.4 2 813.4	1995 1994	Pertes (1)	
2.9	3.6 1.4	4.1 3.0	3.7	4.1	38.4 25.2	1995 1994	Gaz brûlê (2)	
30.3 26.9	30.9 14.7	32.5 33.2	23.3	33.1	335.1 268.9	1995 1994	Consommation (2)	!
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mētres cubes					
							Propane	
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	1.8	1995 1994	Manitoba	7 8
4.3 4.6	4.0 4.6	4.6 4.6	4.6	4.6	44.1 43.6	1995 1994	Saskatchewan	10
780.9 630.5	679.4 565.9	807.2 647.0	726.7	743.7	7 706.4 6 227.4	1995 1994	Alberta	11 12
24.7 22.4	28.5 25.4	31.0 29.1	26.3	27.3	274.4 251.0	1995 1994	Colombie-Britannique	13 14
810.1 657.7	712.1 596.1	842.9 680.9	757.8	775.8	8 026.7 6 524.0	1995 1994	Canada	15 16
							Burtane	
0.2	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	0.1	1.1	1995 1994	Manitoba	17 18
3.7 3.9	3.5 3.9	3.8 3.9	3.9	3.9	37.6 37.4	1995 1994	Saskatohewan	15
431.8 332.0	370.7 306.1	455.7 371.3	406.0	435.4	4 286.3 3 404.1	1995 1994	Alberta	21
16.2 17.4	18.9 17.4	19.9 19.0	17.9	18.7	183.0 171.3	1995 1994	Colombie-Britannique	23
451.9 353.4	393.2 327.4	479.5 394.3	427.9	458.1	4 508.0 3 613.7	1995 1994	Canada	25
							Ethane (avant deplac. miscibl	a)
	Ξ	Ξ	-	_	=	1995 1994	Manitoba	27 28
-	Ξ	Ξ	_	_	:	1995 1994	Saskatchewan	25
794.4 742.2	840.7 714.8	896.8 849.7	786.5	885.0	8 050.8 7 375.4	1995 1994	Alberta	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	Ξ.	1995 1994	Colombie-Britannique	33 34
794.4 742.2	840.7 714.8	896.8 849.7	786.5	885.0	8 050.8 7 375.4	1995 1994	Canada	35 36
1etric tonne	s – Tonne métr	·ique						
							Soufre	
=	Ξ	Ξ	-	-	=	1995 1994	Manitoba	37 38
Ξ	=	Ξ	-	-	Ξ.	1995 1994	Saskatohewan	39 40
611 943 626 555	484 683 544 417	604 039 628 362	615 437	600 511	5 655 611 5 916 346	1995 1994	Alberta	41 42
68 967 28 128	70 889 45 084	74 553 49 573	64 526	70 841	689 039 485 693	1995 1994	Colombie-Britannique	43 44
680 910 654 683	555 572 589 501	678 592 677 935	679 963	671 352	6 344 650 6 402 039	1995 1994	Canada	45 46

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Matural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	MET	HOD OF P	AYMENT:			
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 016 (Please print) Company Department Attention Title Address City Postal Code Phone Please ensure that all Information is completed.				lease charge ard Number ignature ayment end lease make clease make clease make clease make clease enclose	closed \$ heque or moral for Canaci	VISA Noney order payal se - Publications	E E	asterCard xpiry Date
Please en	sure that all information is o	completed.	Ā	uthorized Si	gnature			
2000	Catalogue Title Number		Date of Issue	An	or Book Pr	ription ice		
			or ndicate an "S" for bscriptions	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
GST Registration #	R121491807 rder should be made pay or Canada – Publications.		US dollars		(Car	SUBTOTAL DISCOUNT (if applicable) GST (7%) d applicable nadian clients GRAND TOTA	PST only)	
	y in Canadian funds and a drawn on a US bank. Pri					PI	= 093	238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

A					-					
ENVOYEZ A	۸:	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AI	U:		-	E PAIEME	NT:		
\bowtie		1-800-267-6677	(613) 951-1	584	(Coche	z une seule	case)			
Statistique Cana Opérations et in Direction de la c 120, avenue Par Ottawa (Ontario Canada K1A 0TC	ntégration circulation rkdale)	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.		ment. eyer oon	N	euillez déb	biter mon compte			
(Veuillez écrire caractères d'imprimerie.)	en	INTERNET: order@s	statcan.ca		_				Date	u expiration
Compagnie					_	element inc		chèque ou ma	ndet-noete è l'	\$
Service					R	eceveur géné	iral du Canad	ia - Publication	18.	or or or
À l'attention d	ما	Fonction								
Adresse		7 01 0001					e comman	de	1111	
Ville		Province			(V	euillez joindre	e le bon)			
		() ()							
Code postal		Téléphone To ous assurer de remplir le bon a	élécopieur u complet.		Si	gnature de	la personn	autorisée		
					tion andée		nement an			
Numéro au catalogue		Titre		Ins	crire our les ements	Canada \$	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
Veuillez donnés	noter que	e les prix au catalogue po s américains.	ur les ÉU. et les a	utres	pays so	ont		TOTAL		
	R121491							(s'il y a lieu)		
Le chèqu	ue ou mar	idat-poste doit être établi à	l'ordre du					a TVP en vig canadiens se		
Receveu	r générai	du Canada — Publications.					T	OTAL GÉNÉF	RAL	
Les clien clients à	its canadie l'étranger	ens paient en dollars canadi paient le montant total en o	iens et ajoutent la T dollars US tirés sur l	PS de une ba	7% et anque a	la TVP en méricaine.	vigueur. Le	P	F 093	238

MERCIODE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä



Let us show you how to take advantage of the multitude of data available from Canada's leading statistical agency.

Etatistics Canada is the first-hand source of information about Canada, its economy, its institutions and its people. We collect and maintain hundreds of databases of reliable information; from patterns in family expenditures to international trade statistics; from details on Canadians' health and educational qualifications to employment and labour trends. We can produce comprehensive profiles of Canada's society and economy using the data from over 400 surveys

Our Advisory Services team of expert consultants is here to help you discover Statistics Canada. We will work with you to define your needs, sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs. Our highly trained staff:

and interpret your customized data packages me provide you with ongoing support through our telephone enquiry service

offer workshops and seminars on a wide range of topics

We can even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

In today's complex social and economic climates, accurate and up-to-date

information is an essential tool for performing such detail-intensive tasks as researching, planning, teaching or analyzing. Rely on the expertise at Statistics Canada to provide you with the information and services you need, quickly, professionally and cost effectively.

Call us today and discover how to get our numbers working for you!

Découvrez comment tirer parti de la multitude de données offertes par le chef de file canadien en matière de statistiques.

Etatistique Canada est la source directe des données sur le Canada, son économie, ses institutions et sa population. Nous compilons et tenons à iour des centaines de bases de données fiables, à partir des habitudes de dépense des familles aux statistiques sur le commerce international et des détails relatifs à la santé et aux niveaux d'instruction des Canadiens aux tendances de l'emploi et de la main-d'œuvre. Nous sommes en mesure de préparer des portraits descriptifs de la société et l'économie canadiennes à l'aide de données provenant de plus de 400 enquêtes.

L'équipe d'experts-conseils de nos services consultatifs est là pour vous aider à mieux connaître Statistique Canada. Nous travaillerons avec vous à définir vos besoins, à passer en revue nos vastes ressources et à rassembler des documents pouvant répondre à ces besoins. Notre personnel hautement

peut analyser et interpréter vos ensembles de données personnalisés wous offre un appui constant grâce à notre service de renseignements téléphonique

sorganise des ateliers et des conférences sur une large gamme de suiets

Nous pouvons même mener des enquêtes spécifiquement conçues pour répondre à des besoins particuliers.

Dans un contexte social et économique de plus en plus complexe, des

National ENQUIRIES line / Service national de RENSEIGNEMENTS: 1-800-263-1136 National ORDER line / Service national de COMMANDES: 1-800-267-6677 National TDD line / Service national ATS: 1-800-363-7629

Region / Région	Local calls / Appel local	Fax /Télécopieur
Atlantic Region / Région de l'Atlantique	(902) 426-5331	(902) 426-9538
Québec Region / Région du Québec	(514) 283-5725	(514) 283-9350
National Capital Region / Région de la capitale nationale	(613) 951-8116	(613) 951-0581
Ontario Region /Région de l'Ontario	(416) 973-6586	(416) 973-7475
Pacific Region / Région du Pacifique	(604) 666-3691	(604) 666-6966
Prairies and N.W.T. / Prairies et T.NO.		
Manitoba	(204) 983-4020	(204) 983-7543
Saskatchewan	(306) 780-5405	(306) 780-5403
Southern Alberta / Sud de l'Alberta	(403) 292-6717	(403) 292-4958
Northern Alberta and N.W.T. / Nord de l'Alberta et T.NO.	(403) 495-3027	(403) 495-5318

renseignements exacts et à jour sont un outil essentiel pour mener à bien des tâches aussi précises que la recherche, la planification, l'enseignement ou l'analyse. Fiez-vous à l'expertise de Statistique Canada pour obtenir les renseignements et les services dont vous avez besoin de manière rapide, professionnelle et rentable.

Téléphonez-nous dès aujourd'hui et découvrez comment vous pouvez profiter de nos chiffres!

re you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture — only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's Canadian Economic Observer for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders – have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

My purchase CEO?

As a subscriber, you'll be <u>directly connected</u> to Statistics Canada's economic analysts – names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement** – at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data secondhand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The *Canadian Economic Observer* (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

Highlights of the Canadian Composite Leading Indicator (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax – the same day of release – for \$70 annually in Canada and US\$70 in the United States.

To order, write to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 076 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca

ecevez-vous <u>directement</u> vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent L'Observateur économique canadien pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, L'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

Ine seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter L'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La section de l'analyse contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'aperçu statistique contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, L'Observateur économique canadien vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

ourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes <u>directement relié</u> aux analystes économiques de Statistique Canada: des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du **Supplément statistique historique** annuel <u>à titre gracieux</u>.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur* économique canadien dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à L'Observateur économique canadien (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'Indicateur composite avancé (n° 11F0008XFF au catalogue) sont offerts par télécopieur – le jour même de leur parution – pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 076, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca

Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

November 1995

N° 26-006-XPB au catalogue

Government **Publications**

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1995



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnined	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

1-000-203-1130
1-800-363-7629
1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, KIA OT6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1 λ OT6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipea	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous **les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des Centres régionaux de consultation.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans	
frais pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) KIA 076.

(1-613-951-7277) Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.

ERRATA

Please see enclosed Table 3, page 43 for Monthly Crude Petroleum and Natural Gas Production, November 1995. Catalogue 26-006-XPB, Vol. 47, No. 11.

ERRATA

Veuillez trouver ci-inclus le tableau 3, de la page 43 de la publication mensuelle Production de pétrole brut et de gaz naturel, de Novembre 1995. Catalogue 26-006-XPB, Vol. 47, No. 11.



TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

Augus t Aoû t	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Nov. Jan. à Nov.			
lillions of c	ubic metres -	- millions de	mètres cubes				11447444	
							Utilisation en recyclage	
302.5 278.7	311.2 246.4	333.0 305.8	320.9 316.9	338.5	3 338.3 3 130.3	1995 1994	Pertes (1)	
2.9	3.6 1.4	4.1 3.0	4.8 3.7	4.1	42.7 28.9	1995 1994	Gaz brû16 (2)	
30.3	30.9	32.5	34.6		369.7	1995	Consommation (2)	
26.9	14.7	33.2	23.3	33.1	292.2	1994		
Thousands of	cubic metres	- milliors de	mětres cubes				Propane	
0.2	0.2	0.1	0.2		2.0	1995	Manitoba	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1994		
4.3 4.6	4.0	4.6 4.6	4.6 4.6	4.6	48.7 48.2	1995 1994	Saskatchewan	1
780.9	679.4	807.2	745.7	767.7	8 452.1	1995	Alberta	1
630.5	565.9	647.0	726.7	743.7	6 954.1	1994		
24.7 22.4	28.5 25.4	31.0 29.1	31.1 26.3	27.3	305.5 277.3	1995 1994	Colombie-Britannique	1
810.1 657.7	712.1 596.1	842.9 680.9	781.6 757.8	775.8	8 808.3 7 281.8	1995 1994	Canada	1
							Months of the Control	
							Butane	
0.2	0.1 0.1	0 • 1 0 • 1	0 • 1 0 • 1	0.1	1.2	1995 1994	Manitoba	
3.7 3.9	3.5	3.8	3.9	3.9	41.5 41.3	1995 1994	Saskatchewan	
431.8	370.7	455.7	416.6		4 702.9	1995	Alberta	
332.0	306.1	371.3	406.0	435.4	3 810.1	1994		
16.2 17.4	18.9 17.4	19.9 19.0	19.9 17.9	18.7	202.9 189.2	1995 1994	Colombie-Britannique	3
451.9 353.4	393.2 327.4	479.5 394.3	440.5 427.9	458.1	4 948.5 4 041.6	1995	Canada	2
							Ethane (avant deplac. miscible	n) ;
=	=		Ξ.	-	=	1995 1994	Manitoba	
-	_	_		_		1995	Saskatchewan	
794.4	840.7	896.8	924.6		8 975.4	1995	Alberta	
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	8 161.9	1994	MIDDICA	
_	-	Ξ.	-	-	1	1995 1994	Colombie-Britannique	
794.4	840.7	896.8	924.6		8 975.4	1995	Canada	
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	8 161.9	1994		
Metric tonnes	- Tonne méti	rique					Soufre	
-	-	-	-		-	1995	Manitoba	
-	-	-	-	-	-	1994		
-	Ξ.	_	_	-	Ξ.	1995 1994	Saskatchewan	
611 943 626 555	484 683 544 417	604 039 62B 362	590 163 615 437	600 511	6 245 774 6 531 783	1995	Alberta	
68 967	70 889	74 553	83 740	800 31	772 779	1995	Colombie-Britannique	
28 128	45 084	49 573	64 526	70 841	550 219	1994	GO TOWN TA-NILL TOWN THE STATE OF THE STATE	
680 910	555 572	678 592	673 903		7 018 553	1995	Canada	

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Statistics Canada Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

November 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Novembre 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

February 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 47, No. 11

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the clitizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Février 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 47, no. 11

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, IndustryDivision
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

e

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

⊗

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	p	AGE
Hig	hlights	5	Faits saillants	5
Tab	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3	. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	 Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province 	42
D	ata Quality and Hethodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Dil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charg des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

November 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1995 amounted to 9.4 million cubic metres compared to 9.3 million cubic metres in November 1994, an increase of 2.0%. Imported crude for the same period amounted to 3.5 million cubic metres an increase of 29.7% over November 1994.

The disposition of crude and equivalent for November is as follows: 7.7 million cubic metres (59.7%) were sent to Canadian refineries and 5.2 million cubic metres (40.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.2% to 16.2 billion cubic metres from 15.7 billion cubic metres in November 1994. Marketable production for November amounted to 12.6 billion cubic metres, an increase of 2.1%.

The disposition of natural gas for November 1995 is as follows: 0.1 billion cubic metres were withdrawn from distributors to meet seasonal demand; 2.7 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.6 billion cubic metres exported; 6.1 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.9 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Novembre 1995

En novembre 1995, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9.4 millions de mètres cubes comparativement à 9.3 millions de mètres cubes en novembre 1994, soit une augmentation de 2.0%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3.5 millions de mètres cubes, soit une hausse de 29.7% depuis novembre 1994.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 1995 se répartit de la manière suivante: 7.7 millions de mètres cubes (59.7%) destinés aux raffineries canadiennes et 5.2 millions de mètres cubes (40.5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3.2% pour atteindre 16.2 milliards de mètres cubes contre 15.7 milliards de mètres cubes (en novembre 1994). En novembre 1995, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12.6 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 2.1%.

Au cours du mois de novembre 1995, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0.1 milliard de mètres cubes ont été retirés des stocks des distributeurs afin de satisfaire à la demande saisonnière; 2.7 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6.6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6.1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0.9 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
Supply:									
Domest	lo production:								
1 Heavy 2		1995 1994	2 183.5 1 940.3	1 990.1 1 756.9	2 190.0 1 951.5	2 129.8 1 884.4	2 230.5 1 977.9	2 189.4 1 936.2	2 316.° 2 040.°
3 Light a	and medium	1995 1994	4 613.3 4 564.7	4 157.3 4 133.1	4 610.2 4 653.2	4 334.9 4 562.1	4 368.9 4 555.4	4 321.7 4 341.8	4 522.0 4 633.0
5 Synthee	tic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 428.1 1 463.4
7 Crude i	žtumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	795.8 734.
9 Total o	orude	1995 1994	8 818.5 8 277.9	7 847.7 7 631.9	8 572.3 8 541.6	8 600.3 7 973.2	8 646.0 8 427.0	8 739.1 8 311.2	9 062.6 8 870.6
I1 Condens	rate	1995	34.1 25.4	29.5 23.5	32.5 26.9	30.8 25.9	27.1 26.0	27.6 25.6	26.0
13 Pentane	s plus	1995	836.7 771.1	730.9 707.7	792.4 758.3	756.2 674.0	765.7 698.8	672.7 680.7	700.2
15 Total r	net withdrawals	1995 1994	9 689.3 9 074.4	8 608.1 8 363.1	9 397.2 9 326.8	9 387.3 8 673.1	9 438.8 9 151.8	9 439.4 9 017.5	9 789.3 9 610.4
17 Import:	:	1995	3 319.3 3 713.4	2 900.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4
19 TOTAL 8	SUPPLY	1995 1994	13 008.6 12 787.8	11 508.2 10 674.2	12 372.6 13 415.1	11 685.5 11 527.5	12 194.9 11 721.1	12 125.4 11 703.5	12 882.1 12 943.9
Dispos:	i tion: ineries - Atlantic	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.1
22	Miles 203 - McZelliczo	1994	2 001.5	1 126.4	2 510.0	1 261.9	1 141.4	1 170.2	1 547.
23	- Quebec	1995 1994	1 801.7 1 895.6	1 581.4 1 266.5	1 437.6 1 531.4	1 409.2 1 625.8	1 675.7 1 394.1	1 447.8 1 518.6	1 473.0 1 721.0
25 26	- Ontario	1995 1994	2 189.1 2 160.4	1 885.4 1 884.0	2 123.1 2 170.6	1 927.5 2 204.6	1 814.5 1 914.3	1 884.7 1 715.8	2 098. 2 243.
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	:
29	- Saskatchewan	1995 1994	285.4 288.9	262.1 254.7	274.8 287.9	287.3 297.2	225.0 212.4	86.6 89.4	261.1 298.3
31 32	- Alberta	1995 1994	1 865.9 1 668.0	1 657.0 1 588.1	1 796.7 1 772.2	1 059.3 1 592.1	1 424.0 1 612.4	1 956.5 1 629.8	1 900.3 1 884.0
33 34	- British Columbia	1995 1994	456.7 486.0	354.2 406.8	402.8 439.8	406.7 418.3	431.4 437.6	424.6 437.6	279.4 480.1
35 36	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	17.1 19.2	21.4
37 Total 1	to refineries	1995 1994	8 194.1 8 517.2	7 222.4 6 842.2	7 758.5 8 729.5	6 178.4 7 417.1	6 812.2 6 728.5	7 245.8 6 580.6	7 708.8 8 195.1
39 Export	to the United States	1995	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	5 434.8 4 567.4	5 315.1 4 869.1
41 Export	to other countries	1995	Ξ	-		Ξ	-	_	
3 Total :	exports	1995	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	5 434.8 4 567.4	5 315.9 4 869.3
	ventory changes	1995	- 363.1 - 454.4	180.0	116.8	311.1 - 438.3	-52.0 468.5	- 495.3 478.8	- 125. -35.
	ries to other purchasers	1995	_	0.8	0.6	0.5	0.8		6.2
-		1995	10.6	- 192.9 -46.2	19.5	-56.7 -23.9	24.0		-23. - 101.
	DISPOSITION		13 008.6	11 508.2 10 674.2	12 372.6		12 194.9 11 721.1	12 125.4	12 882.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August September October November December Jan. to Nov.

August	September	October	November	December	Jan. to No	ov.		
4oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à No	ov.		
thousands o	f cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	2.0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
2 322.7	2 284.1	2 373.8	2 212.5		24 422.5	1995	Lourd	1
2 087.6	2 079.2	2 142.3	2 093.0	2 169.4	21 889.4	1994		2
4 455.7 4 645.6	4 314.0 4 554.6	4 514.9 4 570.9	4 431.0 4 488.4	4 620.1	48 643.9 49 702.8	1995 1994	Léger et médium	3
1 409.B 1 433.0	1 353.5 1 333.0	1 401.7 1 221.0	1 402.6 1 326.1	1 396.8	14 781.3 13 793.8	1995	Synthétique	5 6
779.7	755.1	761.1	688.6		7 899.0		Pétrole brut bitumineux	7
700.5 8 967.9	683.4 8 706.7	631.2 9 051.5	555.7 8 734.7	616.8	7 192.9 95 746.7	1994	Total pétrola brut	. 9
8 866.7	8 650.2	8 565.4	8 463.2	8 803.1	92 578.9	1994		10
29.0 26.1	31.5 29.5	35.7 28.7	32.4 28.9	34.2	336.8 292.7	1995 1994	Condensat	11 12
739.8 750.1	673.1 679.2	744.2 749.0	676.0 768.4	791.7	8 088.4 7 950.9	1995 1994	Pentanes plus	13
9 736.7	9 411.3	9 831.4	9 443.1	731.7	104 171.9		Total prélèvements nets	15
9 642.9	9 358.9	9 343.1	9 260.5	9 629.0	100 822.B	1994		16
2 800.9 2 402.2	2 767.0 3 326.7	2 690.5 2 683.6	3 483.3 2 684.9	3 437.2	31 770.2 32 653.4	1995 1994	Importations	17 18
12 537.6 12 045.1	12 178.3 12 685.6	12 B21.9 12 026.7	12 926.4 11 945.4	13 066.2	135 942.1 133 475.9	199 5 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
12 040.1	12 000.0	12 020.7	11 745.4	10 000.2	100 47217	1774		
							Utilisation:	
1 040.0 947.9	1 771.5 1 756.8	1 243.0 1 109.9	1 657.1 960.0	1 991.0	15 863.7 15 533.9	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 902.8	1 130.2 1 598.3	1 432.8 1 539.0	1 739.7 1 819.6	1 582.5	17 031.9 17 359.1	1995	- Québec	23
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	, 302.3	21 870.4	1995	- Ontario	25
2 121.4	2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	22 499.4	1994		26
_	=	-	_	-	-	1995 1994		27 28
312.0 278.7	316.1 300.0	305.2 263.8	284.0 259.9	278.4	2 900.3 2 831.2	1995	- Saskatchewan	29
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1		18 991.8	1995	- Alberta	31
1 770.5	1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	18 317.0	1994		32
284.1 442.0	254.7 473.3	268.9 461.0	258.0 412.0	427.5	3 821.5 4 895.2	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
17.8 17.3	17.3 17.9	18.1 17.7	17.4 15.8	19.0	191.4 191.4	1995	- Territoires du NO.	. 35 36
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4		80 671.0		Total livré aux raffineries	37
7 027.0	7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	81 627.2	1994		38
5 178.3 5 114.4	4 717.5 4 745.9	5 155.7 4 741.1	5 241.3 4 980.9	5 201.0	55 647.7 51 719.8	1995	Exportation aux États-Unis	40
77.8		81.6	-	80.3	159.4	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 256.1	4 717.5	5 237.3	5 241.3		55 807.1		Exportations totales	43
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	51 719.8	1994		44
62.6 -13.6	168.1 111.1	305.0 267.0	-87.5 -64.8	- 124.6	20.6 270.1	1995	Variations nettes des stocks	45 46
7.2 6.8	9.0 3.3	3.3 4.2	18.8 3.9	5.1	49.7 93.2	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 127.7	-72.3	- 156.7	31.4		- 606.3		Pertes et rectifications	49
-89.5	-30.7	-32.9	39.1	-6.0	- 234.4	1994		50
12 537.6 12 045.1	12 178.3 12 685.6	12 521.9 12 026.7	12 926.4 11 945.4	13 066.2	135 942.1 133 475.9	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	985		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Hea∨y	1995 1994	Ī	Ξ	Ξ.,	Ξ	Ξ	Ξ	
3	Light and medium	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
5	Synthetic	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	- I	Ξ	Ξ	-
7 8	Crude bitumen	1995 1994	=	-	Ξ			Ξ	Ξ
9	Total orude	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
11	Condensate	1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
13	Pentanes plus	1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
17 18	Imports	1995	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
19	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9 148.9
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	57.4 77.3	-
23 24	~ Quebec	1995		, =	Ξ	Ξ	1	Ξ	-
25 26	- Ontario	1995 1994		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 30	- Saskatchewan	1995	-		=	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 32	- Alberta	1995 1994	-	:	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
33 34	- British Columbia	1995	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3 5 3 6	- N.W. Territories	1995 1994	-	:	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
37 38	Total to refineries	1995 1994	52.0	115.9 22.8	118.9	83.6 143.6	60.7 85.9	87.4 77.3	:
3 9 4 0	Export to the United States	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	74.0 77.7
41		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
43 44	Total exports	1995 1994	:	:	:	75.9 61.6	73.9 77.4	81.2	74.0 77.7
45 46		1995	98.4 -29.3	-36.3 -22.8	9.7 114.2	-37.4 -55.3	-13.1 -20.5	63.5 -14.1	46.9
47 48	Deliveries to other purchasers	1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
49		1995 1994	-	:	Ξ	Ξ	Ξ	:	:
	TOTAL DISPOSITION	1995	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par souros, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to No
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à No

Approvisionnement:

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Bendunklan Jaké-Janan	
							Production intérieure:	
=	_	Ξ	Ξ	-	-	1995 I 1994	Lourd	1 2
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	78.4 105.6	73.7	1 174.5 1 239.6	1995 i 1994	Léger et médium	3 4
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 8 1994	Synthétique	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1995 F	Pétrole brut bitumineux	7
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	78.4 105.6	73.7	1 174.5 1 239.6	1995 1 1994	Total pétrole brut	9 10
-	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 (1994	Condensat	11 12
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1995 F 1994	Pentanes plus	13 14
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	78.4 105.6	73.7	1 174.5 1 239.6	1995 1 1994	otal prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1995 I 1994	(mportations	17 18
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	78.4 105.6	73.7	1 174.B 1 239.6	1995 1 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
107.6 103.5	100.2 88.1	· · · · <u>-</u>	99.7	77.7	644.3 672.9	1995 <i>4</i> 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
-	Ξ	=	Ξ	_	=	1995 1994	- Ontario	25 26
-	Ξ	Ξ	=	_	=	1995 1994	— Manitoba	27 28
=	=	-	Ξ	_	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
_	=	Ξ	Ξ	_	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
=	Ξ	Ξ	=	_	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	1995 1994	- Territoires du NO	. 35
107.6 103.5	100.2 88.1	:	99.7	77.7	644.3 672.9	1995 1 1994	Total livré aux raffineries	37 38

94.2

116.4

76.9

76.9

-6.0

-48.6

79.8

77.8

77.8

79.B

-82.1

-20.4

103.3

162.9

40

42

43

44

47

48

49

50

51

1995 Exportation aux États-Unis

1995 Exportations totales

1995 Exportation dans d'autres pays

1995 Variations nettes des stocks

1995 Pertes et rectifications

1995 TOTAL DE L'UTILISATION

1995 Livraisons à d'autres acheteurs

80.3

80.3

-84.3

73.7

299.7

534.1

159.4

459.1

534.1

32.6

1 174.5 1 239.6 1994

1994

1994

1994

1994

1994

75.9

79.5

75.9 79.5

2.5

78.4

105.6

-73.6

81.6

81.6

25.0

131.8

106.6

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Maš	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	
3	Light and medium	1995 1994	22.1 22.2	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25. 22.
5	Synthetic	1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	
7	Crude bitumen	1995	-	-	-	-	-	-	
9	Total orude	1995	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2	24.4	25. 22.
10	Condensate	1995	-	-	-	-	-	-	22.
12	Pentanes plus	1994	-	-	-	-	-	_	
14		1994	-	-	-	~	-	<u> </u>	
15 16	Total net withdrawals	199 5 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25. 22.
17 18	Imports	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
19 20	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	22.1 22.2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25. 22.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
23 24	Quebec	1995 1994	Ξ	, =	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
25 26	- Ontario	1995 1994	22.1 22.2	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25. 22.
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	
29	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
31	- Alberta	1995	Ξ	=	=	=	-	=	
33	- British Columbia		Ξ	=	Ξ	=	=	=	
35	- N.W. Territories	1995	_	_	_	_	_	_	
36	Total to refineries	1994	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.
38		1994	22.2	21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	22.
39 40	Export to the United States	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
41	Export to other countries	1995 1994	Ξ	Ξ	-		Ξ	Ξ	
43 44	Total exports	1998 1994	:	:	:	:	:	:	
45		1995	Ξ	=	Ξ	. =		Ξ	
47 48		1995 1994	-	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	
49	Losses and adjustments	1995	Ξ	-	=	=	=	Ξ	
	TOTAL DISPOSITION	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan.	to	Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Nav.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	Ξ	_	=	_	=	1995 L 1994	ourd	1 2
20.7	23.9	23.7 20.1	22.8	22.8	263.2 240.3	1995 L 1994	.éger et médium	3
Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 8 1994	Synthétique	5 6
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 F 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
20.7 21.4	23.9 20.9	23.7 20.1	22.8 20.2	8.55	263.2 240.3	1995 1 1994	Total pétrole brut	9 10
-	-	=	Ξ	-	=	1995 C	Condensat	11 12
Ξ	Ξ	I -	Ξ	-	Ξ	1995 F 1994	Pentanes plus	13 14
20.7 21.4	23.9 20.9	23.7 20.1	22.8 20.2	22.8	263.2 240.3	1995 1 1994	Total prélèvements nets	15 16
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1995 I 1994	(mportations	17 18
20.7 21.4	23.9 20.9	23.7 20.1	22.8 20.2	8.55	263.2 240.3	1995 1 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_	-	-		_		Aux raffineries — Atlantique	21
_	_	_		-	-	1994	- Québec	22
Ξ	_	-	Ξ.	-	Ξ.	1994	— фиерес	24
20.7	23.9 20.9	23.7	22.8	22.8	263.2 240.3	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	-	_	Ξ	-	=	1995 1994	- Manitoba	27 28
_		Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	1995 1994	- Alberta	31 32
Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO	35
20.7 21.4	23.9 20.9	23.7 20.1	22.8 20.2	22.8	263.2 240.3	1995 1 1994	otal livré aux raffineries	37 38
Ξ	Ξ	Ī	Ξ	-	Ξ	1995 E 1994	exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 E 1994	exportation dans d'autres pays	41 42
:	:	:	:		:	1995 E 1994	Exportations totales	43 44
=	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1995 U 1994	Jariations nettes des stocks	45 46
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 L 1994	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	=	Ξ	-	Ξ	1995 F 1994	Pertes et rectifications	49 50
20.7	23.9 20.9	23.7 20.1	22.8 20.2	22.8	263.2 240.3	1995 T 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	. Avril	Mai	Juin	Jui11e
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	p e 2		
Supply:									
Domestic product	ion:								
1 Heavy 2		1995	_	=	=	-	-	Ξ	
5 Light and medium 4		1995 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	51.6 52.8	54 55
5 Synthetic		1995 1994	Ξ	Ξ	:	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Crude bitumen		1995	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
7 Total orude		199 5 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.7 51.3	51.2 54.1	51.6 52.8	54 51
1 Condensate		1995	0.1	0.1	0.1	0 • 1 0 • 1	0 · 1 0 · 1	0 · 1 0 · 1	
S Pentanes plus		1995	-	:	-	-	Ξ		
5 Total net withdr	awals	1995	57.9 55.3	B1.8	56.0 54.5	51.8 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	5
7 Imports		1995	-	_	_		-	-	2
TOTAL SUPPLY		1995	57.9	51.8	56.0	51.8	51.3	51.7	5
		1994	55.3	49.9	54.5	51.4	54.2	52.9	5
Disposition:									
1 To Refineries 2	Atlantic	1995	_	=	Ξ	Ī	-	Ξ	
3 — ·	Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
-	Ontario	1995 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	20.2 12.3	20.2 11.2	20.9 15.8	29.4 10.6	2
- 1	Manitoba	1995 1994	_	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	
-	Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	
	Alberta	1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		=	
3 	British Columbia	1995	-	Ξ	-	=	-	Ξ	
5	N.W. Territories	1995	-	-	Ξ	_	_	-	
7 Total to refiner	ies	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	2
B Export to the Un	ited States	1994	16.3 44.6	1 5.3 26.6	12.3 35.1	31.7	15.8 31.4	10.6 22.3	1 2
Export to other	countries	1994	39.3	34.3	42.5	39.8	38.8	41.7	4
: Total exports		1994	44.6	26.6	- 35.1	- 31.7	- 31.4	- 22.3	2
i 5 Net inventory ch	anges	1994	39.3	34.3 1.4	42.5 0.4	39.8	38.8 -1.0	41.7	4
Deliveries to ot		1994	1.2	1.8		-	-0.1	0.6	-
3		1994	-	-	-	_	Ξ.	Ξ	
Losses and adjus	tments	1995 1994	0.4 -1.5	-1.3 -1.5	0.3	-0.1 0.4	-0.3	-	-
TOTAL DISPOSITIO	N	1995 1994	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.8 51.4	81.3 84.2	51.7 52.9	5 5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan.	to	o Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			à Nov.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	-		1995 1994	Lourd	1 2
55.1 56.2	53.1 55.4	55.2 57.3	52.3 57.2	59.1	590.1 598.8	1995 1994	Léger et médium	3 4
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
85.1 86.2	53.1 55.4	55.2 57.3	52.3 57.2	59.1	590.1 598.8	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
0.1	0.1	0.1	0.1 0.1	0.1	1.1	1995 1994	Condensat	11 12
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 1994	Pentanes plus	13 14
55.2 56.3	53.2 55.5	55.3 57.4	52.4 57.3	B9.2	B91.2 B99.9	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	_	=	_	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
88.2 86.3	53.2 55.5	55.3 57.4	52.4 57.3	5 9.2	591.2 599.9	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
15.3	36.6 14.2	33.0 6.3	11.6	4.2	254.6 152.6	1995 1994		25 26
=	Ξ	-	=	_	Ξ	1995 1994	Manitoba	27 28
Ξ	=	-	-	_		1995	- Saskatchewan	29
=	=	_	-		Ξ	1995	- Alberta	31
-		Ξ.	Ξ.	_	-	1995		
-	=	=		_	=	1995		. 35
15.3	36.6	33.0	11.6		254.6		Total livré aux raffineries	36 37
19.7 39.5	14.2 16.3	6.3 22.1	16.8 40.1	4.2	152.6 335.0		Exportation aux États-Unis	38
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	448.0	1994	Exportation dans d'autres pays	40
39.5	16.3	~ 22. 1	- 40.1	-	335.0	1994	Exportations totales	42 43
37.1	41.1	B1.0	40.7	55.9	448.0	1994		44
-0.2	0.2	-0.6 0.4	0.4	-1.2	0.9 2.6	1994		45 46
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.2	0 · 1 0 · 1	0.8 -0.3	0.3	0.3	0.7 -3.3	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
55.2 56.3	53.2 55.5	55.3 57.4	52.4 57.3	59.2	591.2 599.9	1998 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatohewan

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	sedi		
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy 2	1995 1994	1 029.3 910.6	932.7 824.9	1 019.7 928.6	990.4 890.2	1 053.1 959.4	1 043.1 939.2	1 106.8 987.9
3 Light 4	1995 1994	510.7 455.6	457.7 421.0	498.8 481.6	447.0 456.9	480.9 478.4	469.8 448.9	494.8 490.6
5 Synthetic 6	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
7 Crude bitumen B	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1. 1
9 Total oruda 10	1998 1994	1 540.0 1 366.2	1 390.4 1 245.9	1 518.5 1 410.2	1 437.4 1 347.1	1 534.0 1 437.8	1 512.9 1 388.1	1 601.6 1 478.5
11 Condensate 12	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
13 Pentanes plus 14	1995 1994	2.5 2.4	2.5	2.4	2.6	2.6 2.4	2.7 2.6	2.7 2.6
15 Total net withdrawals 16	199 5 1994	1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 604.3 1 481.1
17 Imports	1995 1994	Ξ	=	-	_	Ξ	Ξ	Ξ
19 TOTAL SUPPLY 20	199 5 1994	1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 604.3 1 481.1
Disposition:								
21 To Refineries — Atlantic 22	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
23 — Quebec 24	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 – Ontari o 26	1995 1994	273.2 157.2	260.7 238.5	431.4 225.4	409.4 195.3	241.8 255.5	278.7 219.1	334.4 244.2
27 — Manitoba 28	1995 1994	-	:	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 — Saskatchewan 30	1995 1994	109.9	92.1 124.2	169.7 162.5	156.6 142.2	143.2 124.7	40.5 63.1	176.3 193.9
31 - Alberta 32	1995	25.0 41.5	12.6	11.1	5.6 13.4	10.0	43.0 34.0	41.8 34.0
33 — British Columbia 34		Ξ	Ξ	=	=	Ξ.	Ξ	=
35 - N.W. Territories		-	-	_	_	_	-	-
37 Total to refineries	1995	408.1	365.4	612.2	571.6 350.9	395.0	362.2	552.5
38 39 Export to the United States	1994	1 145.0	392.0	937.9	934.6	407.3 1 021.9	316.2 1 185.5	1 019.8
40 41 Export to other countries	1994	1 117.6	821.5	1 002.9	1 053.2	960.8	968.6	1 064.7
42 43 Total exports	1994	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes		1 117.6	821.5	1 002.9	1 053.2	960.8	968.6	1 064.7
46	1994	-46.0	39.1	-28.0	-69.0	71.3	17.8	-53.8
47 Deliveries to other purchasers 48	1995		Ξ	_	_	_	Ξ	=
49 Losses and adjustments 50	1995 1994	2.3 -39.8	-5.4 -4.1	42.2 34.2	-10.7 14.7	12.9 0.8	3.4 88.1	12.1 -1.9
51 TOTAL DISPOSITION B2		1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 604.3 1 481.1

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to No	· .		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov			
thousands of	cubic metres	- milliors	de mêtres cube	s				
						Approv	isionnement:	
						Produc	tion intérieure:	
1 097.5 1 000.8	1 085.6 987.3	1 136.3 1 012.0	1 034.2 979.1	1 019.8	11 528.7 10 420.0	1995 Médium e 1994	t lourd	1 2
494.5 500.9	478.5 488.3	495.5 506.6	519.6 499.0	516.4	5 347.8 5 227.8	1995 Léger 1994		3
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1995 Synthéti 1994	dna	5 6
Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 Pétrole 1994	brut bitumineux	7 B
1 B92.0 1 B01.7	1 564.1 1 475.6	1 631.8 1 518.6	1 553.8 1 478.1	1 836.2	16 876.5 15 647.8	1995 Total pé 1994	trole brut	9 10
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	1995 Condensa 1994	ŧ	11 12
2.6	2.6 2.5	2.8	2.5 2.3	2.3	28.5 27.1	1995 Pentanes 1994	plus	13 14
1 594.6 1 504.1	1 566.7 1 478.1	1 634.6 1 820.9	1 556.3 1 480.4	1 538.5	16 905.0 15 674.9	1995 Total pr 1994	élèvements nats	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	1995 Importat	ions	17 18
1 594.6 1 504.1	1 566.7 1 478.1	1 634.6 1 520.9	1 556.3 1 480.4	1 538.5	16 905.0 15 674.9	1995 TOTAL AP	PROVISIONNEMENTS	19 20
						Utilis	ation:	
	_	_	_		_		ineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994		22
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	- Québec	23 24
323.0 206.7	367.1 285.5	369.1 263.6	317.9 240.7	288.5	3 606.7 2 531.7	1995 1994	- Ontario	25 26
=	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ.	1995 1994	- Manitoba	27 28
222.2 153.3	217.2 174.4	199.5 148.7	226.4 156.1	184.9	1 753.6 1 581.2	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
38.4 43.3	36.0 44.5	37.2 40.4	32.6 17.1	26.3	293.3 340.1	1995 1994	- Alberta	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	=	Ī	_	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO	. 35 36
583.6 403.3	620.3 504.4	605.8 452.7	576.9 413.9	499.7	5 653.6 4 453.0	1995 Total li 1994	vré aux raffinarias	37 38
1 020.1 1 074.6	858.5 920.9	954.0 1 042.2	1 186.8 1 062.3	1 093.8	11 201.0 11 089.3	1995 Exportat	ion aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ī	Ī	_	Ξ	1995 Exportat	ion dans d'autres pays	41 42
1 020.1 1 074.6	858.5 920.9	954.0 1 042.2	1 186.8 1 062.3	1 093.8	11 201.0 11 089.3	1995 Exportat	ions totales	43 44
-9.8 41.7	99.9 93.1	43.0 3.5	- 100.5 -6.0	-53.2	80.0 63.7	1995 Variatio 1994	ns nettes des stocks	45 46
Ξ	_	Ξ	=	_	_	1995 Livraiso 1994	ns à d'autres acheteurs	47 48
0.7 -15.5	-12.0 -40.3	31.8 22.5	- 106.9 10.2	-1.8	-29.6 68.9	1995 Pertes e	t rectifications	49 50
1 594.6 1 504.1	1 566.7 1 478.1	1 634.6 1 520.9	1 556.3 1 480.4	1 538.5	16 905.0 15 674.9	1995 TOTAL DE	L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Cil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1995, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	: de mètres cu	sed		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy	1995	1 154.2 1 029.7	1 057.4 932.0	1 170.3 1 022.9	1 139.4 994.2	1 177.4 1 018.5	1 146.3 997.0	1 209.
Light and medium	1995 1994	3 604.0 3 685.2	3 255.5 3 352.0	3 574.2 3 688.9	3 383.7 3 574.4	3 384.8 3 551.2	3 351.4 3 379.1	3 512.3 3 590.0
Synthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 428. 1 463.
Crude bitumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	695.B 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	795. 734.
Total crude	1995 1994	6 779.9 6 487.8	6 013.2 6 028.9	6 816.6 6 648.7	6 688.7 6 098.3	6 608.8 6 463.4	6 725.7 6 409.3	6 945.1 6 840.3
Condensate	1995 1994	29.5 20.3	25.7 18.8	27.7 21.9	26.1 21.4	23.6 22.4	24.0 22.0	22.
Pentanes plus	1995 1994	794.9 731.1	693.7 671.0	750.9 718.7	716.5 634.8	726.3 660.4	634.5 646.0	661. 675.
Total net withdrawals	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 718.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 384.2 7 077.3	7 630. 7 5 37.
Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
TOTAL SUPPLY	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 718.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 384.2 7 077.3	7 630. 7 5 37.
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1995 1994	60.9	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Quebec	1995 1994	59.7 70.8	39.4 59.0	48.7	98.4	87.9 1.4	132.9	54. 65.
- Ontario	1995 1994	1 735.4 1 851.2	1 444.7 1 513.8	1 507.4 1 767.7	1 340.5 1 745.5	1 386.4 1 396.2	1 424.6 1 267.5	1 566. 1 684.
- Manitoba	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Saskatchewan	1995 1994	175.5 150.8	170.0 130.5	105.1 125.4	130.7 155.0	81.8 87.7	46.1 26.3	85. 104.
- Alberta	1995 1994	1 769.2 1 566.4	1 586.2 1 505.2	1 725.8 1 701.6	1 035.0 1 524.3	1 360.8 1 532.4	1 855.2 1 547.8	1 809.1 1 787.1
- British Columbia	1995 1994	305.3 318.7	244.3 278.1	277.9 304.9	298.8 287.7	313.6 319.3	313.1 359.7	195.: 367.
- N.W. Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ī	
Total to refineries	1995 1994	4 045.1 4 018.8	3 484.6 3 486.6	3 664.9 3 899.6	2 903.4 3 712.5	3 230.5 3 337.0	3 771.9 3 202.3	3 711. 4 008.
Export to the United States	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 144. 3 638.
Export to other countries	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total exports	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 144. 3 638.
Net inventory changes	1995	- 436.8 - 346.8	108.0 - 170.5	184.4 -12.4	421.3 - 276.5	- 136.9 402.5	- 534.9 390.5	- 201. -39.
		3.3	0.8 12.0	0.6	0.5	0.8		
Losses and adjustments	1995	32.8 46.6	- 169.9 -42.4	-28.0 -57.8	-78.9 -49.3	15.6 32.1	-56.5 44.7	-29. -84.
TOTAL DISPOSITION	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630. 7 5 37.
	Domestic production: Heavy Light and medium Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries — Atlentic — Quebec — Ontario — Manitoba — Saskatchewan — Alberta — British Columbia — N.W. Territories Total to refineries Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	### Domestic production: ####################################	Supply:	Supply: Domestic production: Heavy 1935 1 154.2 1 057.4 1934 1 029.7 932.0 Light and medium 1935 3 604.0 3 255.5 1934 3 685.2 3 352.0 Synthetic 1935 1 382.4 1 109.0 1934 5 175.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1934 577.7 566.3 1935 29.5 29.5 21.5 21.7 1936 677.9 6 813.2 18.8 1935 29.5 29.5 21.7 18.8 1935 29.5 21.5 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 18.8 1934 72.3 18.8 18.8 1934 72.3 18.8 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.3 18.8 1934 72.8 19	Supply: Supply:	Supply:	Supply: Domestic production:	Supply: Supply:

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to No			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à No	ov.		
thousands of	r cubic metre	s - milliers	de mètres cub	• 5				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 225.2 1 086.8	1 198.5 1 091.9	1 237.5 1 130.3	1 178.3 1 113.9	1 149.6	12 893.8 11 469.4	1995 1994	Lourd	1 2
3 449.8 3 615.7	3 333.9 3 507.9	3 505.B 3 530.4	3 450.8 3 485.6	3 617.2	37 806.2 38 961.0	1995 1994	Léger et médium	3
1 409.8	1 353.5 1 333.0	1 401.7 1 221.0	1 402.6 1 326.1	1 396.8	14 781.3 13 793.8	1995	Synthétique	5
779.7 700.5	755.1 683.4	761.1 631.2	688.6 555.7	616.8	7 899.0 7 192.9	1995	Pétrole brut bitumineux	7
6 864.5 6 836.0	6 641.0 6 616.2	6 906.1 6 512.9	6 720.3 6 481.3	6 780.4	73 380.3 71 417.1		Total pétrole brut	9
24.7	26.9	31.8	27.5	29.2	290.4	1995	Condensat	11
704.8	633.2	704.0	633.6	23.2	7 654.2		Pentanes plus	13
713.5	644.3	711.5	728.4	751.5	7 535.3	1994	rentanes paus	14
7 594.0 7 571.3	7 301.1 7 285.5	7 641.9 7 247.8	7 381.4 7 233.9	7 561.1	81 324.9 79 195.6	1998 1994	Total prélèvements nats	15 16
Ī	Ξ.	Ξ	Ξ.	_		1995 1994	Importations	17 18
7 594.0 7 571.3	7 301.1 7 285.5	7 641.9 7 247.8	7 381.4 7 233.9	7 561.1	81 324.9 79 195.6	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	_	_	-	_	60.9	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21
9.8 10.0	19.3 37.2	24.2 108.2	5.0	58.6	574.7 361.8	1995 1994	- Québec	23 24
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3		16 131.7	1995	- Ontario	25
1 649.5	1 496.6	1 447.1	1 529.0	1 513.7	17 348.4	1994	— Manitoba	26
-	-	-	-	-	-	1994		28
89.8 125.4	98.9 125.6	105.7 115.1	57.6 103.8	93.5	1 146.7 1 250.0	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
1 776.2 1 672.4	1 829.6 1 510.1	1 695.8 1 562.2	1 678.9 1 478.6	1 548.6	18 122.0 17 388.5	1995 1994	- Alberta	31 32
208.8 298.7	186.5 329.5	169.9 340.5	133.1 276.0	303.3	2 646.5 3 480.4	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ.	_	=	_	_	=	1995	- Territoires du NO	. 35
3 523.8 3 756.0	3 523.2 3 499.0	3 467.3 3 873.1	3 295.9 3 396.4	3 517.7	38 621.6 39 890.0		Total livré aux raffineries	37 38
4 042.6 3 904.6	3 762.8 3 674.4	4 122.9 3 619.6	3 867.7 3 767.8	4 020.5	43 290.8 39 246.6	1995	Exportation aux États-Unis	39
				_	=	1995	Exportation dans d'autres pays	41
4 042.6	3 762.8	4 122.9	3 867.7 3 767.8	4 020.5	43 290.8 39 246.6		Exportations totales	43 44
3 904.6 152.1	3 674.4 63.6	3 619.6 223.3	52.8		- 104.8	1995	Variations nettes des stocks	45
-33.1	74.9	143.7	45.7	1.5	178.2	1994		46
7.2 6.8	9.0 3.3	3.3 4.2	18.8	5.1	49.7 93.2	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 131.7 -63.0	-57.5 33.9	- 174.9 -92.8	146.2 20.1	16.3	- 532.4 - 212.4	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50

7 641.9 7 247.8 7 381.4 7 233.9

7 301.1 7 285.5

7 594.0 7 571.3 51 52

1995 TOTAL DE L'UTILISATION 1994

7 561.1

81 324.9 79 195.6

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	bes -		
Supply:									
Domestic producti									
1 Heavy 2		1995 1994	Ξ	=	=		=	Ξ	=
3 Light and medium		1995 1994	167.7 171.4	157.6 155.2	178.7 155.7	163.7 155.4	159.2 161.2	161.7 149.1	168.1 170.7
5 Synthetic		1995		Ξ	Ξ	:	Ξ	-	-
7 Crude bitumen		1995	-	_	-	-	-	_	-
9 Total orude		1994	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
10		1994	171.4	155.2	155.7	155.4	161.2	149.1	170.7
11 Condensate 12		1995	3.4 3.4	3.2 3.1	3.7 3.1	3.3 3.2	3.2 3.3	3.3	3.4 3.5
13 Pentanes plus 14		1995 1994	31.2 30.4	27.7 27.0	31.5 30.0	30.0 29.7	30.2 29.7	28.4 25.5	28.8 28.3
15 Total net withdra		199 5 1994	202.3	188.5 185.3	213.9	197.0 188.3	192.6 194.2	193.4 177.6	200.3
17 Imports		1995	_	-	-	-	-	-	_
18 19 TOTAL SUPPLY		1994 1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
20		1994	205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202.5
Disposition:									
21 To Refineries — A 22		1995 1994		Ī	Ξ	=	-		_
23 – Q 24		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 – 0 26		1995	=	-	=	-	-	-	=
	lanitoba	1995	-	-	_	-	-	-	-
		1994	_	-	_	-	_	_	_
30		1994	-	-	-	-	-	-	-
31 – A 32		1995 1994	71.7 60.1	58.2 53.6	59.8 55.1	18.7 54.4	53.2 52.9	58.3 48.0	49.2 63.1
33 — B 34	ritish Columbia	1995 1994	151.4 139.1	109.9 97.0	124.9 103.3	107.9 105.8	117.8 84.3	111.5 67.7	84.2 113.5
35 - N	I.W. Territories	1995 1994	Ξ	=	=	-	Ξ	-	-
37 Total to refineri		199 5 1994	223.1 199.2	168.1 150.6	184.7 158.4	126.6 160.2	171.0	169.8 115.7	133.4
39 Export to the Uni		1995	14.2	25.3	30.9	55.0	1 37.2 34.0	25.8	176.6 52.5
40 41 Export to other c		1994	51.2	22.7	32.9	53.2	39.5	45.4	47.1
42		1994	-	-	-	-	-	=	-
43 Total exports 44		199 5 1994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	25.8 45.4	52.5 47.1
45 Net inventory cha 46		1995 1994	-10.3 -36.9		-6.8 19.4	-17.7 -35.6	-8.1 17.4	7.0 20.5	16.4 -3.7
47 Deliveries to oth		1995	Ξ	-	-	-	=	=	=
 49 Losses and adjust 50	ments	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	4.3	-9.2	-2.0
50 B1 TOTAL DISPOSITION		1994	-8.3 202.3	2.1 188.5	-21.9 213.9	10.5 197.0	0.1 192.6	-4.0 193.4	-17.5 200.3
52		1994	205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombia-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérisure:	
-	-	-	_		_	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
166.7 167.2	172.4 170.2	183.7 180.8	174.4 172.6	177.4	1 853.9 1 809.5	1995	Léger et médium	3
:	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
_	1		Ξ	-	Ξ.	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 8
166.7 167.2	172.4 170.2	183.7 180.8	174.4 172.6	177.4	1 853.9 1 809.5	1995 1994	Total pétrola brut	9 10
3.4	3.5	3.7 3.7	3.6	3.6	37.7 36.6	1995	Condensat	11 12
25.0	30.3	30.6	33.1	0.0	326.8		Pentanes plus	13
28.4	24.7	27.4	30.0	30.4	311.1	1994	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	14
195.1 199.0	206.2 198.3	218.0 211.9	211.1 206.1	211.4	2 218.4 2 157.2	199 5 1994	Total prélèvements nets	15 16
	-	_	_	••	-	1995 1994	Importations	17 18
195.1 199.0	206.2 198.3	218.0 211.9	211.1 206.1	211.4	2 218.4 2 157.2	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_	_	_		_	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	~	-	1994		22
-	-	=	-	_	Ξ.	1995 1994	- Québec	23 24
Ξ	Ξ	:	:	-	Ξ	1995 1994	- Ontario	25 26
-	-		_	_	=	1995 1994	— Manîtoba	27 28
_	_	_	_		_	1995	— Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
39.4 54.8	51.8 46.8	59.6 48.4	56.6 51.2	64.5	576.5 588.4	1995 1994	- Alberta	31 32
75.3	68.2	99.0	124.9		1 175.0	1995	- Colombie-Britannique	33
143.3	143.8	120.5	136.0	124.2	1 254.3	1994		34
_	Ξ.	_	Ξ.	-	Ξ.	1995 1994	- Territoires du NO	35
114.7 198.1	120.0 190.6	158.6 168.9	181.5 187.2	188.7	1 751.5 1 842.7	199 5 1994	Total livré aux raffinarias	37 38
76.1 18.3	79.9 32.6	56.7 28.3	70.8 30.6	30.8	521.2 401.8	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
-	32.0	20.0	20.0	30.0	-		Exportation dans d'autres pays	41
=		-	-	-	-	1994	Exportation dens d autres pays	42
76.1 18.3	79.9 32.6	56.7 28.3	70.8 30.6	30.8	521.2 401.8	1995 1994	Exportations totales	43 44
1.0	9.0	15.7	-33.0		-15.8		Variations nettes des stocks	45
2.6	-18.3	18.1	-7.0	12.1	-13.6	1994		46
=	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
3.3 -20.0	-2.7 -6.6	-13.0 -3.4	-8.2 -4.7	-20.2	-38.5 -73.7	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
195.1 199.0	206.2 198.3	218.0 211.9	211.1 206.1	211.4	2 218.4 2 157.2	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	98		
Supply:									
Domestic producti	on:								
1 Heavy 2		1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 Light and medium 4		1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146.3 154.3
5 Synthetic 6		1995 1994	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
7 Crude bitumen 8		1995	Ξ	Ξ	=	Ξ		Ξ	:
9 Total crude 10		199 5 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146.3 154.
11 Condensate		1995	1.1	0.5 1.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.7
13 Pentanes plus		1995	8.1 7.2	7.0 7.1	7.6 7.3	7.1 6.8	6.6 6.3	7.1 6.6	7.4
15 Total net withdra	wals	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153.9 162.4
17 Imports 18		1995	-	-	-	-	_	_	
19 TOTAL SUPPLY		199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.8	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153.9
		.,,,	101.2	175.0	140.7	100.5	150.0	121.5	102
Disposition:									
21 To Refineries — A 22		1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	·	-	:
23 – 9 24		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
25 – 0 26		1995 1994	145.8 113.5	126.1 95.2	138.8 94.7	132.3 130.0	136.2 121.2	127.6 120.4	142.
27 - M 28		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	;
29 – 8 30		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
31 – £		1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	:
33 – 1	ritish Columbia	1995	28.2	31.7	- 31.6	_ 15.4	14.6	10.2	:
35 — N	I.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	17.1 19.2	21.4
37 Total to refiner: 38		199 5 1994	163.8 158.5	142.3 142.6	156.9 143.9	149.7 162.6	148.8 152.1	144.7 149.8	163.1 167.1
39 Export to the Uni		1995	-	-	-	-	=	=	
41 Export to other o	countries	1995	-	-	=	-	=	-	
43 Total exports		199 5 1994	:	:	:	:		:	
45 Net inventory cha 46	nges	1995	-1.9 2.9			0.4			-6.:
47 Deliveries to oth 48	er purchasers		-		-	-2.0	-	_	-2.
49 Losses and adjust	ments	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.
50 51 TOTAL DISPOSITION		1994	-0.2 161.8		-0.4 157.3	-0.1 150.0	0.2 148.9		-2.1 153.9
52		1994	161.2	142.5	143.9	160.5	150.3		162.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-D.

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

						Apı	provisionnement:	
						Pro	oduotion intérieure:	
Ξ	=	Ξ	=	_	=	1995 Lour	d	1 2
165.6 121.3	158.0 195.5	144.4 143.9	132.7 148.2	153.5	1 608.2 1 625.8	1995 Lége: 1994	r et médium	3
:	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 Synti 1994	hétique	5 6
Ξ	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	1995 Pétri 1994	ole brut bitumineux	7 8
165.6 121.3	158.0 195.5	144.4 143.9	132.7 148.2	183.8	1 608.2 1 625.8	1995 Tota 1994	l pétrole brut	9 10
8.0 8.0	1.0	0 · 1 1 · 5	1.2	1.3	7.6 11.8	1995 Cond- 1994	ensat	11 12
7.4 5.8	7.0 7.7	6.8 7.8	6.8 7.7	7.5	78.9 77.4	1995 Pent: 1994	anes plus	13 14
173.8 127.9	166.0 204.2	151.3 153.2	140.7 157.0	162.3	1 694.7 1 715.0	1995 Tota 1994	1 prélèvements nets	75 16
Ξ	-	_	_	_	Ξ	1995 Impo 1994	rtations	17 18
173.8 127.9	166.0 204.2	151.3 153.2	140.7 157.0	162.3	1 694.7 1 715.0	1995 TOTA 1994	L APPROVISIONNEMENTS	19 20
						Ut	ilisation:	
-	-	-	Ma				raffineries - Atlantique	21
24.4	23.8	-	_	-	48.2	1994	- Québec	22
-	48.5	-	-	~	48.5	1994		24
130.5	123.7 145.7	136.0 124.9	133.0 151.7	143.4	1 472.3 1 350.7	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	1995 1994	- Manitoba	27 28
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	~	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
Ξ	-	Ξ	Ī	_	Ξ	1995 1994	- Alberta	31 32
=	Ξ	Ξ	Ξ	~	131.7	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
17.8 17.3	17.3 17.9	18.1 17.7	17.4 15.8	19.0	191.4 191.4	1995 1994	- Territoires du NO	. 35 36
172.7 122.8	164.8 212.1	154.1 142.6	150.4 167.5	162.4	1 711.9 1 722.3	1995 Total 1994	l livré aux raffineries	37 38
Ξ	-	=	_	_	Ξ	1995 Expo	rtation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1995 Expo:	rtation dans d'autres pays	41 42
:	:	:	•		:	1995 Expo	rtations totales	43 44
1.2	1.3 -5.6	-1.4 10.4	-9.7 -10.3	1.3	-11.2 1.0		ations nettes des stocks	45 46
=	=	=		_	=		aisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.1 0.3	-0.1 -2.3	-1.4 0.2	-0.2	-1.4	-6.0 -8.3		es et rectifications	49
173.8	166.0	151.3	140.7		1 694.7	1995 TOTAL	L DE L'UTILISATION	51
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 715.0	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
:	Supply:								
1	Domestic production:								
1 1	Heavy	1995 1994	1	Ξ		=	Ξ	-	
3	Light and medium	1995 1994	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	=	
5 :	Synthetic	1995 1994	Ξ	Ξ	=	=	-	-	
7 (8	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:	Ξ	
9 1	Total crude	1995 1994	:	:	:	: .	:	:	
11 (Condensate	1995 1994	-	=	=	Ξ	Ξ	=	
3 1	Pentanes plus	1995	Ξ	Ξ	=	=	=	=	
	Total net withdrawals	199 5 1994	:	:	:	:	:	:	
	Imports	1995	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093. 3 333.
	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093. 3 333.
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.
22	- Quebec	1994	1 888.6	1 103.6	2 510.0	1 118.3	1 055.5	1 092.9	1 547. 1 418.
24	- Ontario	1994	1 824.8	1 207.5	1 531.4	1 625.8	1 392.7	1 517.6	1 655.
26	- birear 10	1994	-	7.2	46.9	100.9	101.7	75.5	129.
27	- Manitoba	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	
30	- Saskatchewan	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
51	- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ.	Ξ	Ī	
13	- British Columbía	1995 1994	=	-	Ξ	9.4	19.4	Ξ	
5 6	- N.W. Territories	1995 1994	Ξ	-	=	-	Ξ	=	
17 ·	Total to refineries	199 5 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093. 3 333.
9 0	Export to the United States	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
11	Export to other countries	1995 1994	Ξ	=	Ξ	-	-	=	
13 ·	Total exports	199 5 1994	:	:	:	:	: '	:	
5 1	Net inventory changes	1995 1994	0.1 0.5		-0.1	0.1	-0.1	0.1 58.7	0. -5.
7	Deliveries to other purchasers	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9	Losses and adjustments	1995 1994	-0.1 -0.5	-0.1	0 . 1	-0.1	0.1	-0.1 -58.7	-0. 5.
	TOTAL DISPOSITION	1995		2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan.	to	Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Nov.		
thousands of	cubic metres	- milliers o	le mêtres cube	2					
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
-	-	_	_	_		-	1995	Lourd	1 2
_	_	_	_			_		Løger et mødium	3
-	-	-	-	-		-	1994		4
Ξ.	Ξ	-		-		_	1995 1994	Synthétique	5 6
-		_	-	_		-	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 B
								Total pétrola brut	9
	•	•	•	•		-	1994		10
	Ξ	_	_	-		_	1995 1994	Condensat	11 12
-	-	-	-			-	1995 1994	Pentanes plus	13
				-				Total prélèvements nets	35
	•	•	•	•		•	1994		16
2 800.9 2 402.2	2 767.0 3 326.7	2 690.5 2 683.6	3 483.3 2 684.9	3 437.2	31 770 32 653		1995 1994	Importations	17 18
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3		31 776			TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	32 683	3.4	1994		20
								Utilisation:	
932.4 844.4	1 671.3 1 668.7	1 243.0 1 109.9	1 657.1 860.3	1 913.3	15 21: 14 800		1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7		16 40		1995	- Québec	23
1 439.2	1 512.6 8.6	1 430.8	1 810.6 86.5	1 523.9	16 948		1994	- Ontario	24
118.6	145.4	142.9	14.0	-	875		1994	- unterio	26
Ξ.		_		_		_	1995 1994	— Manîtoba	27 28
-	-	-	-			_	1995	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-		-	1994	- Alberta	30
-	Ξ.	Ξ.	=	-		-	1994	- WIPSLES	32
-	Ξ	_	_	_	28	- 8.8	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_			_	1995	- Territoires du NO.	35
-	-	-	-	-		-	1994		36
2 801.0 2 402.2	2 767.0 3 326.7	2 690.B 2 683.6	3 483.3 2 684.9	3 437.2	31 770 32 653		1998 1994	Total livré aux raffineries	37 38
:		-	_	_		-	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_			_		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-		-	1994		42
:	:	:	:			-	1998 1994	Exportations totales	43 44
-9.0	0.1 15.5	-40.9	-13.6	-0.8		0.4	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
-9.0	-	-40.9	-13.0	-0.6		-		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	=	-	_	-		-	1994	333.53	48
-0.1 9.0	-0.1 -15.5	40.9	13.6	0.8		0.5 5.6	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
2 800.9 2 402.2	2 767.0 3 326.7	2 690.5 2 683.6	3 483.3 2 684.9	3 437.2	31 776 32 653	0.2	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
_ 102.2		_ 300.0	_ 001.7	- 10112	-1 000		1334		

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	16 947.2 16 018.1	14 989.2 14 316.1	16 775.2 15 522.7	16 112.2 14 950.3	15 870.9 14 957.1	15 234.2 14 558.8	15 577.4 15 074.8
3 Net new production	1995 1994	16 743.7 15 803.4	14 801.0 14 125.7	16 557.2 15 317.3	15 918.2 14 766.3	15 656.9 14 761.4	15 015.2 14 362.3	15 352.3 14 872.6
5 Net withdrawals	1995 1994	15 889.1 14 858.1	14 035.8 13 256.5	15 623.3 14 019.3	14 859.1 13 636.0	14 627.7 13 363.1	13 335.8 12 810.6	13 751.2 13 408.2
7 Less - Field uses	1995	536.6 552.3	452.3 503.6	511.9 519.1	511.8 463.4	539.8 458.8	463.1 425.1	483.1 430.6
9 - Shrinkage (1)	1995	1 577.7 1 514.9	1 412.0 1 378.4	1 553.0 1 478.3	1 487.3 1 399.2	1 342.6 1 337.1	1 334.9 1 419.4	1 461.0 1 458.6
11 - Plant use (2)	1995	512.0 501.6	466.9 429.0	489.6 487.8	436.3 437.2	416.4 443.1	399.9 402.3	446.3 402.8
13 - Adjustment	1995	-41.1 190.8	- 150.2 5.8	-30.0 139.1	- 245.0 -0.6	-70.6 -17.9	- 122.1 - 245.0	- 237.4 - 156.8
15 Total marketable gas	1995 1994	13 303.9 12 098.5	11 854.8 10 939.7	13 098.8 11 395.0	12 668.7 11 336.8	12 399.5 11 142.0	11 260.0 10 808.8	11 598.2 11 273.0
17 Imports	1995	61.3	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.6
19 Other receipts	1995	Ξ			Ξ	_	-	=
21 TOTAL NET SUPPLY 22	199 5 1994	13 365.2 12 209.1	11 900.6 11 090.8	13 152.5 11 679.8	12 703.0 11 394.9	12 449.2 11 190.5	11 317.3 10 892.7	11 659.8 11 335.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995	-2 123.1 -2 847.2	-2 337.9 -2 107.7	-1 152.1 - 752.7	149.3 492.1	1 321.5 1 209.8	1 510.4 1 715.9	1 392.1 1 786.9
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995	894.9 562.9	613.8 439.7	457.0 208.7	508.5 153.6	452.1 422.8	414.8 322.3	479.5 475.9
27 Exports 28	1995	6 979.6 6 279.7	6 414.5 5 429.1	6 942.1 5 865.1	6 377.7 5 788.6	6 249.2 5 563.9	6 142.6 5 491.4	6 390.4 5 920.0
29 Direct sales	1995	1 055.7 867.9	979.2 785.1	1 109.9 817.0	1 038.6 675.2	932.2 659.6	776.2 646.6	867.2 599.5
31 Sales - New Brunswick	1995	=				=		=
33 — Quebec 34	1995	741.4 758.5	675.6 693.5	648.5 634.4	542.0 517.9	466.4 402.5	347.1 314.0	313.8 283.3
35 — Ontario	1995	2 595.4 3 287.6	2 695.8 2 880.8	2 322.5	1 812.9 1 820.4	1 164.0 1 268.6	722.3 868.2	654.0 743.1
37 — Manitoba	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1 47.5	35.4 35.9
39 — Saskatchewan	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
40 41 — Alberta	1994	307.9 2 103.3	281.3	188.0	1 571.9	68.5 1 354.1	1 079.7	1 250.0
42 43 — Brītīsh Columbia	1994	2 110.7 580.4	1 914.8	1 598.3 544.8	1 358.5	1 201.7	1 131.1	1 179.4
45 - Northwest Territories	1994	11.1	517.0	440.1	336.8 10.1	317.4	305.2	10.7
46 47 Total sales	1994	10.2	9.4 6 231.0	9.0 5 795.6	10.3	3 494.2	10.4 2 473.3	10.9
48	1994	7 345.8	6 544.6	5 541.7	4 285.4	3 334.4	2 716.6	2 553.3
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	199 5 1994	13 365.2 12 209.1	11 900.6 11 090.8	13 152.5 11 679.8	12 703.0 11 394.9	12 449.2 11 190.5	11 317.3 10 892.7	11 659.8 11 335.6

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

Jan. to Nov.

November

August

September

October

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals (et à 15 degrés	celciu	5	
							Approvisionnements :	
15 751.0	15 276.8	16 468.6	16 412.0		175 414.7		Production originals bruts	
15 365.2	14 504.4	15 641.2	15 909.7	16 648.9	166 818.4	1994	Production originals brute	1
15 529.9	15 076.2	16 249.2	16 209.9		173 109.7	1995	Production originals netts	3
15 154.8	14 309.1	15 441.1	15 713.4	16 460.1	164 627.4	1994		4
13 960.4	13 748.3	15 152.6	15 294.4		160 277.7		Prélèvements nets	5
13 648.1	12 958.5	14 212.8	14 783.1	15 579.0	150 954.3	1994		6
461.9	451.9	526.7	551.2		5 490.3		Moins - Utilisation dans les chantiers	7
488.8	456.1	423.1	478.4	514.4	5 199.3	1994		8
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 513.3		16 097.0	1995	- Pertes lors de traitement (1)	
1 447.4	1 336.9	1 547.0	1 531.2	1 570.4	15 848.4	1994		10
428.5	447.0	465.1	476.7		4 984.7	1995	- Utilisation dans les usines (2)	
481.9	431.6	500.7	493.5	492.0	5 011.5	1994		12
-84.6	- 142.7	-53.0	156.0		-1 020.7	1995	- Rectifications	13
- 216.1	- 179.9	- 304.4	-57.9	- 118.3	- 842.9	1994		14
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2		134 726.4		Total du gaz marchand	15
11 446.1	10 913.8	12 046.4	12 337.9	13 120.5	125 738.0	1994		16
57.2	65.0	56.1	80.1		622.2		Importations	17
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	964.7	1994		18
-	-	-	-				Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	**	1994		20
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3		135 348.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	126 702.7	1994		22
							Utilisation :	
1 250.4	1 041.1 976.5	893.6 782.3	- 999.3 - 300.2	-1 251.7	946.0 2 460.4	1995	Variations des stocks des distributeurs	23
				-, 25117				
580.5 482.0	590.8 695.3	607.5 544.4	1 005.3 980.4	875.0	6 604.7 5 288.0	1995 1994	Pertes, consom. & fluct, dans réseaux	25 26
				6,5.0				
6 572.0 6 082.5	6 444.1 5 777.2	6 710.6 6 232.8	6 551.3 6 191.3	6 781.4	71 774.1 64 621.6	1995	Exportations	27 28
0 002.3		0 232.0		0 701.4	04 021.0			20
837.6 695.0	897.0 692.7	522.0 845.8	1 083.8 982.9	1 012.4	10 499.4 8 271.3	1995 1994	Ventes directes	29 30
695.0	632.7	847.8	782.7	1 012.4	8 2/1.3	1334		30
_			_		_	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	-	-	1334		32
333.5	334.1 306.9	396.9 395.4	526.5 450.2	569.9	5 325.8 5 059.5	1995	- Québec	33 34
302.9	306.9			263.3	5 057.5	1234		
646.1 806.7	741.3 835.3	1 025.3 1 161.5	1 730.4 1 450.4	2 106.9	16 110.0 17 628.2	1995	- Ontario	35 36
806.7	0,55.5		1 430.4	2 106.9	17 626.2	1334	•	36
35.2	52.3 44.5	103.6	208.8 155.6	217.6	1 347.2	1995	- Manitoba	37 38
33.0	44.5	80.4	155.6	217.6	1 303.3	1 2 2 4		30
37.3 38.6	53.3 54.2	105.0 110.6	202.8 173.2	230.0	1 408.5 1 427.5	1995	- Saskatchewan	39 40
				250.0				
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 074.3	17 128.6	1995	- Alberta	41
1 238.9	1 265.1	1 591.3	1 801.0	2 0/4.3	16 390.8	1994		42
234.6	222.2	374.7	435.9		4 087.4	1995	- Colombie-Britannique	43
278.4	300.6	326.5	492.1	567.4	4 139.7	1994		44
11.0	10.8	11.6	10.7	44.5	116.9	1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	110.5	1994		46

5 036.2

4 533.2

12 677.3 12 387.6

3 582.2

3 676.6

12 715.9 12 085.9

2 651.4

11 624.4 10 958.9

2 542.8 2 712.7

11 783.3 11 476.9

5 777.1

13 194.2

45 524.3

46 061.5

135 348.5 126 702.7

48

49

1995 Total des ventes

1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

1004

1994

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals 6	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses B	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ		Ξ	=
9 - Shrinkage 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
1 - Plant uses 2	1995 1994	Ξ	Ξ	- :	Ξ	Ξ	Ξ	=
3 — Adjustment 4	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
5 Total marketable gas 6	199 5 1994	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2 0.2	0.2 0.2	0.2	0.2 0.2
7 Imports B	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	=	Ξ	=	ī	Ξ	-
1 TOTAL NET SUPPLY 2	199 5 1994	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2 0.2
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ē	=
7 Exports B	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Direct sales 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 Sales — New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	=
3 — Quebec 4	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 — Ontarão 6	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 — Manitoba 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	
1 - Alberta 2	1995 1994	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
3 — British Columbia 4	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
5 — Northwest Territories 6	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
7 Total sales	1995 1994	0.2	0.2	0.2 2.0	0.2	0.2	0.2	0.2
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to No	v.		
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov			
llions de	mêtres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés	celciu	2	
							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2		2.2	1995	Production originals bruts	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1994		
0.2	0.2	0.2	0.2		2.2	1995	Production originals netts	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1994		
0.2	0.2	0.2	0.2		2.2	1995	Prélèvements nets	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1994		
_	_	_	_			1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	
-	-	-	-	-	-	1994		
***	_	_	-			1995	- Pertes lors de traitement	
-	-	-	-	-	-	1994		•
-	-	_	-			1995	- Utilisation dans les usines	
-	-	-	-	-	-	1994		1
-	-	-	-			1995	- Rectifications	
-	-	-	-	-	-	1994		1
0.2	0.2	0.2	0.2		2.2		Total du gaz marchand	,
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1994		
-	-	-	-				Importations	1
***	-	-	-	-	-	1994		1
-	-	-	_			1995	Autres arrivages	
-	-	-	-	-	-	1994		2
0.2	0.2	0.2	0.2		2.2		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	- 1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1994		i
							Utilisation :	
							Vaniatione des stocks des distributeur	

0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1994		22
							Utilisation :	
		_	_			1995	Variations des stocks des distributeur	s 23
-	-	-	-	-	-	1994		24
_	-	_	_			1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1994		26
-	_	_	~			1995	Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
_	_	-	_				Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
_	-	-	-			1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
0.2	0.2	0.2	0.2		2.2	1995		33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1994		34
	-	-				1995		35
-	-	-	-	-	-	1994		36
-	_	-	-			1995		37
-	-	-	-	-	-	1994		38
-	-	_	-			1995		39
-	-	-	-	-	-	1994		40
-	-	-	-			1995		41
-	-	-	-	-	-	1994		42
-	-	-				1995		43
-	-	-		-	-	1994		44
-	-	-	-			1995		45
-	-	-	-	-	-	1994		46
0.2	0.2	0.2	0.2		2.2		Total des ventes	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1994		48

0.2

2.0

0.2

49 50

1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1994

0.2

2.2

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Ontario

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
3 Net new production 4	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
5 Net withdrawals 6	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
7 Less - Field uses 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 - Shrinkage	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
11 - Plant uses 12	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 — Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
IS Total marketable gas	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
7 Imports	1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 Other receipts	1995	Ξ	Ξ	Ξ	:	Ξ	Ξ	:
TOTAL NET SUPPLY	199 5 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.6 35.3
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	Ξ	Ξ '	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
27 Exports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
29 Direct sales	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
31 Sales – New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
33 — Quebec 34	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 — Ontario 36	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36.0 35.3
77 — Manitoba	1995 1994	Ξ	=	Ξ	-		=	
9 — Saskatchewan	1995 1994	Ξ	=	=	Ξ	=	Ξ	
1 - Alberta	1995	Ξ	Ξ	=	-	=	=	
3 — British Columbia 4	1995	Ξ	Ξ	-	=	=	_	
5 - Northwest Territories	1995	=	-	-			-	
7 Total sales	1995 1994	43.8 29.0	38.2	41.8 30.0	40.6	41.1	38.2	36.0
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	43.8	38.2	41.8	34.1 40.6	30.5 41.1	33.9	36.6
50	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

Jan. to Nov.

November

August

September

October

Anût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu:	s	
							Approvisionnements :	
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	34.8 46.0	45.9	424.2 382.9	1995 1994	Production originals brute	1 2
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	34.8 46.0	45.9	424.2 382.9	1995 1994	Production originals nette	3
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	34.8 46.0	45.9	424.2 382.9	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
=	=	Ξ	Ξ	_	_	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
-		-		_	_	1995	- Utilisation dans les usines	11 12
5	=	-	-	_	_	1995	- Rectifications	13 14
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	34.8 46.0	45.9	424.2 382.9	1995	Total du gaz marchand	15 16
=	=	=	=	_	_	1995	Importations	17
=	=	_	_	~	_		Autres arrivages	19
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	34.8 46.0	45.9	424.2 382.9		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
00.2	65.5	-100.1	40.0	70.7	332.7	.,,,	Utilisation :	
								0.5
Ξ.	=	Ξ.	Ξ	-	**	1994	Variations des stocks des distributeur	24
Ξ.	Ξ	1	=	-	-	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
=	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
1	=	. I	=	_		1995 1994	- Québec	33 34
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	34.8 46.0	45.9	424.2 382.9	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	-	Ξ	-	••	1995 1994	- Manitoba	37 38
Ξ	Ξ	-	Ξ	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
=	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
=	Ξ	Ξ	Ξ	_		1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Duest	45 46
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	34.8 46.0	45.9	424.2 382.9	1995 1994	Total des ventes	47 48
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	34.8 46.0	45.9	424.2 382.9	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatohewan

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1995	799.1 712.2	711.2 642.4	770.5 698.0	734.4 670.9	744.8 706.6	728.0 681.5	713. 697.
- 3 Net new production 4	1995	778.0 691.8	687.0 621.5	742.1 678.0	699.9	710.2 686.2	682.3 661.9	675. 678.
5 Net withdrawals 6	1995	778.0 691.8	687.0 621.5	742.1 678.0	699.9	710.2 686.2	682.3 661.9	675. 678.
7 Less - Field uses B	1995	118.6 105.4	93.4 84.8	96.3 87.9	79.5 73.9	88.5 85.4	79.7 77.3	86. 86.
5 - Shrinkag•	1995	9.8 8.7	7.9	8.1 7.4	6.9	7.5 7.2	9.7	7.
1 - Plant uses 2	1995	12.0	11.7	11.2	11.6 10.8	10.7	10.1 9.8	10. 10.
3 — Adjustment 4	1995	0.3	4.7	0.4	0.6	0.8	-1.5 2.0	0.:
5 Total marketable gas	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.
6 7 Imports	1994	B66.7 -	B16.9 -	571.2	558.8	581.6	566.2	572.
8 9 Other receipts	1994	-	-	-	-	-	_	
O TOTAL NET SUPPLY	1994 1995	637.3	E69.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.
2	1994	566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995	- 138.2 - 248.1	- 136.7 - 194.8	- 114.3 -34.7	~35.6 54.7	72.7 113.1	162.7 135.1	149. 520.
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	55.2 48.5	97 • 1 5 • 5	109.3 21.8	85.3 8.1	69.5 10.9	23.5 21.0	23. 10.
7 Exports B	1995 1994	18.7 13.1	16.4 14.8	17.1 5.2	16.9 7.1	21.0 6.7	18.2 5.9	21. 5.
9 Direct sales 0	1995 1994	40.2 50.0	42.8 29.5	47.3 -	30.1	13.4	Ξ	19.
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	=		Ξ	Ξ	Ξ	
3 — Quebec 4	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
5 — Ontario 6	1995 1994	385.4 395.3	333.6 380.6	362.8 390.9	348.9 360.0	341.0 382.4	341.5 364.0	323.
7 — Manitoba 8	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	276.0 307.9	216.1 281.3	203.9 188.0	155.7 128.9	85.1 68.5	38.3 40.2	35. 36.
1 - Alberta 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 — British Columbia 4	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ		Ξ	
7 Total sales	199 5 1994	661.4 703.2	549.7 661.9	566.7 578.9	504.6 488.9	426.1 450.9	379.8 404.2	358. 36.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.2 566.2	571. 572.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatchewan

Jan. to Nov.

November

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés	celciu	\$	
							Approvisionnements :	
685.7 695.4	640.1 689.0	695.2 708.8	724.8 755.7	747.0	7 947.7 7 658.4	1995 1994	Production originals brute	1 2
661.7 675.6	630.4 668.7	675.2 687.6	703.8 733.4	722.9	7 646.0 7 433.9	1995 1994	Production originals nette	3 4
661.7 675.6	630.4 668.7	675.2 687.6	703.8 733.4	722.9	7 646.0 7 433.9	1995 1994	Prélèvements nets	5
88.5 90.3	86.2 91.4	98.6 69.0	106.3	65.5	1 021.7	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
7.4 7.6	7.3 7.7	5.6 3.9	8.8 9.2	5.9	86.3 79.2	1995 1994	- Pertes lors de traitement	10
10.0	9.8 10.4	9.3 10.0	11.1 11.6	11.2	117.7 114.8	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
0.5 1.0	1.3 1.3	-0.3	0.9	3.6	7.9 12.8	1995 1994	- Rectifications	13 14
555.3 566.5	525.8 557.9	562.0 604.7	576.7 601.3	636.7	5 412.4 5 264.6	1998 1994	Total du gaz marchand	15 16
							Importations	17
Ξ	Ξ.	Ξ.	=	-	-	1994		18
=	Ξ.		Ξ.	-	-	1995	Autres arrivages	19 20
555.3 566.5	525.8 557.9	562.0 604.7	576.7 601.3	636.7	6 412.3 6 264.6	1998 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
97.1	57.2	-8.1	- 150.4		-44.1	1995	Variations des stocks des distributeurs	s 23
509.5	95.9	42.7	-55.1	- 112.9	938.7	1994		24
36.5 14.0	32.2 14.0	38.7 13.7	172.3 42.3	74.9	742.8 210.5	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
21.5	19.4 5.7	18.5 7.4	19.3 12.9	13.8	208.4 8878	1995 1994	Exportations	27 28
30.3	36.6	58.9	43.6		362.5		Ventes directes	29
_	9.4	153.1	74.9	55.6	316.9	1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	30
-	-	-	-	-	-	1994		32
Ξ	_	_	_	_	_	1995 1994	- Québec	33 34
332.6	327.1 378.7	349.0 277.2	289.1 353.1	375.3	3 734.2 3 282.2	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	=	-	-	_	_	1995	- Manitoba	37 38
37.3	53.3	105.0	202.8		1 408.5	1995	- Saskatchewan	39
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	1 427.5	1994		40
-	Ξ	Ξ.	-	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
Ξ	=	Ξ	=	-	-	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	=	Ξ	Ξ	-	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Duest	45 46
369.9 38.6	380.4 432.9	454.0 387.8	491.9 526.3	605.3	5 142.7 4 709.7	1995 1994	Total des ventes	47 48
555.3 566.5	525.8 557.9	562.0 604.7	576.7 601.3	636.7	6 412.3 6 264.6	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
				636.7			TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	

August

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Alberta

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production		14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
2		13 488.4	12 056.9	13 170.8	12 515.9	12 515.9	12 305.8	12 894.4
3 Net new production	1995 1	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
4		13 312.5	11 903.5	13 000.5	12 365.2	12 354.2	12 142.8	12 723.5
5 Net withdrawals		13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
6		12 367.2	11 034.3	11 702.5	11 234.9	10 955.9	10 591.1	11 259.
7 Less - Field uses	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.!
8	1994	403.9	379.5	395.2	365.1	348.3	333.9	331.
9 - Shrinkage (1)	1995 1994	1 405.4 1 345.9	1 261.1 1 224.1	1 383.8 1 322.5	1 314.0 1 230.6	1 164.5 1 169.6	1 214.4 1 262.1	1 299.8
1 - Plant use (2)	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
2	1994	421.5	368.1	418.3	375.5	431.0	389.7	389.
3 — Adjustment	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
4	1994	189.7	118.8	117.5	1.5	-21.6	- 249.8	- 156.0
5 Total marketable gas		10 938.6	9 768.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
6		10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.0
7 Imports	1995 1994	_	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 Other receipts	1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL HET SUPPLY		10 938.6 10 006.2	9 765.6 8 943.8	10 757.6 9 449.0	10 377.1 9 262.2	10 097.0 9 028.6	9 294.4 8 855.2	9 465. 9 385.
Disposition :								
3 Distributors storage variation		-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	139.8	1 077.0	1 123.2	992.8
4		-2 405.6	-1 714.2	- 532.0	335.5	921.7	1 309.1	1 121.5
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.
	1994	514.7	283.8	141.4	113.5	379.7	331.7	397.
7 Exports	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 623.6	5 560.2	5 511.9	5 773.
8	1994	5 591.1	4 819.3	5 253.7	5 172.3	4 971.3	5 035.1	5 443.
9 Direct sales	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	580.4
	1994	576.7	521.1	580.3	478.4	470.6	461.5	432.1
1 Sales — New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
3 — Quebec	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.
4	1994	758.3	693.3	634.2	517.7	402.3	313.8	283.
5 — Ontarão	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.
6	1994	2 624.2	2 208.7	1 666.6	1 232.8	674.0	259.5	516.
7 — Manitoba	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.
8	1994	310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
1 - Alberta	1995 1994	2 039.8	1 869.1 1 827.7	1 803.2 1 509.4	1 505.2 1 274.6	1 264.9 1 125.9	1 005.3 1 077.1	1 180.
3 — British Columbia 4	1995 1994	84.0 36.9	73.8 56.3	67.5 29.1	27.7 24.8	. 13.7 17.3	12.3	13.
5 — Northwest Territories 6	1995	Ξ	=	=	Ξ	=	=	
7 Total sales	199 5	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 5 99.4	1 680.0
	1994	5 729.3	5 033.8	4 005.6	3 162.5	2 285.3	1 717.8	1 990.
9 TOTAL NET DISPOSITION		10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Alberta

Décembre

Jan. to Nov.

Jan. à Nov.

November

Novembre

August

Anût

September

Septembre

October

Octobre

mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	2	
						Approvisionnements :	
12 780.1	13 820.3	13 654.9	17 966 9	146 858.5		Production originals brute	1 2
			13 344.3			Production opinional paths	3
12 090.9	13 104.7	13 093.2	13 784.3	139 035.0	1994	Production originals netts	4
11 280.0 10 740.3	12 546.0 11 876.4	12 578.6 12 162.9	12 903.2	132 214.2 125 361.9	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
347.0	395.8	406.4	608 B	4 121.8		Moins - Utilisation dans les chantiers	7
			403.0			- Partes lore de traitement (1)	
1 190.5	1 394.8	1 387.5	1 403.2	14 158.7	1994	- 10/103 20/3 00 1/12/5/6/17	10
366.6 370.4	394.5 437.8	398.8 422.7	409.2	4 257.5 4 451.9	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2)	11 12
- 190.4 - 153.5	-97.8 - 229.7	96.5 =57.2	= 120.2	-1 161.9	1995	- Rectifications	13
9 481.9	10 467.5	10 348.6		110 696.6		Total du gaz marchand	15
8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	103 462.0	1994		16
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1995 1994	Importations	17 18
-	-	- :	_			Autres arrivages	19
9 481.9	10 467.5	10 348.6		110 696.6		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	103 462.0	1994		22
						Utilisation :	
818.3 692.4	824.8 698.7	- 893.3 -90.3	- 971.5	21.9 1 158.4	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23 24
543.9	532.1	793.4	(71. 4	5 592.2		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
			631.9			Evacatations	26
5 248.4	5 652.8	5 622.0	6 109.2	58 408.2	1994	EXPORTEGIA	28
598.6 518.3	641.5 428.2	790.3 625.7	677.0	7 356.1 5 579.2	1995 1994	Ventes directes	29 30
-	~	-				Ventes - Nouveau-Brunswick	31
777 9	796 7	526 7	_	E 727 6		- 0.15	32
306.7	395.2	450.0	569.7	5 057.3	1994	- guesac	34
230.4 257.5	492.5 657.4	1 247.1 875.0	1 492.8	10 233.8 11 578.6	1995 1994	- Ontario	35 36
52.3	103.6	208.8	247.6	1 347.2	1995	Manitoba	37 38
44.5	80.4	155.6	217.6	1 505.5		- Cashadahana	38
Ξ.	=	Ξ.	_	-	1994	- ogzkatcuewan	40
1 171.3 1 218.2	1 506.5 1 553.7	1 837.0 1 732.1	2 001.2	16 384.7 15 639.4	1995 1994	- Alberta	41 42
16.6	40.8	34.7		402.2	1995	- Colombie-Britannique	43
27.0	31.9	72.3	78.1	370.6		Tarattatana da Nasad Barat	44
-	-	-	***	-	1994	- 181177162 dn MOLG-MOZZ	46
1 804.5 1 853.9	2 540.1 2 718.6	3 853.9 3 285.0	4 359.4	33 691.4 33 951.3	199 5 1994	Total des ventes	47 48
9 481.9	10 467.5	10 348.6	10.00/ 0	110 696.6		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
	12 251.8 12 607.9 12 030.3 11 280.0 10 740.3 347.0 343.0 1 274.9 1 190.5 366.6 370.4 - 190.4 - 153.5 9 481.9 8 989.9 818.3 652.4 543.9 676.9 5716.6 5 248.4 598.6 518.3 333.9 306.7 230.4 257.5 52.3 44.5 - 1 1 71.3 1 218.2 16.6 27.0	12 251.8	12 251.8	12 251.8	12 251.8	12 251.8	12 251.8

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
2	1994	1 726.2	1 537.4	1 569.9	1 672.9	1 646.6	1 482.8	
3 Net new production	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
4	1994	1 708.6	1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	
5 Net withdrawals	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.
6	1994	1 708.6	1 521.5	1 355.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	1 390.
7 Less - Field uses	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.1
8	1994	43.0	39.3	36.0	24.4	25.1	13.9	13.2
5 - Shrinkage	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.;
0	1994	152.3	140.1	141.3	154.9	152.7	143.6	136.;
1 — Plant uses 2	1995 1994	55.6 66.4	49.2 48.6	55.2 57.6	53.2 49.1	51.4	33.6 1.4	46.7
3 - Adjustment	1995	-75.0	- 111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
4	1994	0.8	- 115.0	20.3	-3.4	2.0	2.8	-1.6
5 Total marketable gas	199 5	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.0
6	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	:
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	1	
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.0
2	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.3
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.1
4	1994	- 193.5	- 198.7	- 186.0	101.9	175.0	271.7	144.
5 Line loss, fuel and pack change	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.
6	1994	-0.3	150.4	45.5	32.0	32.2	-30.4	67.
7 Exports	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.
8	1994	675.5	595.0	606.2	609.2	585.9	450.4	471.
9 Direct sales	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.
0	1994	241.2	234.5	236.7	196.8	189.0	185.1	166.
1 Sales — New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
3 - Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 — Ontario	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.
6	1994	136.4	120.8	133.3	135.4	133.2	126.9	137.
7 — Manitoba 8	1995 1994	_	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
1 — Alberta	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.
2	1994	110.8	87.1	88.9	83.9	75.8	54.0	55.
3 — Brītīsh Golumbīa	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.;
4	1994	476.0	419.4	375.2	275.3	262.6	249.8	198.
5 — Northwest Territories 6	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
7 Total sales	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
8	1994	723.2	627.3	597.4	494.6	471.6	430.7	391.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	1 636.3 1 446.1	1 439.0 1 408.5	1 626.8 1 299.8	1 605.5 1 434.5	1 612.9 1 453.7	1 317.3 1 307.4	1 478.6

34

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Anût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
1 720.6 1 464.8	1 765.2 1 476.3	1 858.3 1 557.8	1 943.4 1 798.2	1 855.2	19 598.1 17 334.4	1995 Pr 1994	roduction originals bruts	1 2
1 701.3 1 446.7	1 746.7 1 462.3	1 836.8 1 542.6	1 923.3 1 784.3	1 851.3	19 409.9 17 173.6	1995 Pr 1994	roduction originals nette	3
1 701.3 1 446.7	1 746.7 1 462.3	1 836.8 1 542.6	1 923.3 1 784.3	1 851.3	19 409.9 17 173.6	1995 Pr 1994	élèvements nets	5 6
29.8 38.3	18.7 21.7	32.3 37.0	38.5 36.2	43.9	346.8 328.1	1995 Mo 1994	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
145.8 111.2	143.4 132.2	155.4 140.6	169.5 127.2	154.2	1 636.9 1 532.4	1995 1994	- Pertes lors de traîtement	9 10
46.9 43.0	68.5 48.7	58.1 49.5	63.5 57.0	69.2	581.9 422.6	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
93.0 -38.6	46.4 -27.7	45.1 -74.7	58.6 -1.2	-1.7	133.3 - 236.3	1995 1994	- Rectifications	13 14
1 385.8 1 292.8	1 469.7 1 287.4	1 545.9 1 390.2	1 593.2 1 565.1	1 585.7	16 711.0 15 126.8	1995 To 1994	otal du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1995 Im 1994	portations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	1995 Au 1994	itres arrivages	19
1 385.8 1 292.8	1 469.7 1 287.4	1 545.9 1 390.2	1 593.2 1 565.1	1 585.7	16 711.0 15 126.8	1995 TO 1994	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
135.1	165.6 188.2	76.9 40.9	44.4 - 154.8	- 167.3	968.2 363.3	1995 Va	riations des stocks des distributeurs	s 23 24
46.7 36.8	14.7	36.7 72.6	39.6 302.0	168.2	269.7 712.6	1995 Pe	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
663.0 478.9	708.1 523.1	763.1 572.6	727.7 556.4	658.4	7 530.7 6 124.6		portations	27
217.4	261.8 165.0	221.6	249.9 282.3	279.8	2 780.8 2 375.2		ontes directes	29
	=	=	=	_	_	1995 Ve	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
=		=	_	_	_	1995 1994	- Québec	33 34
100.1	82.1 118.5	89.7 142.3	79.3 128.6	130.6	1 106.2 1 444.6	1995	- Ontario	35 36
=	Ξ.	-		_	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	Ξ		Ξ	_	_	1995 1994	- Saskatchewan	39
43.1 41.7	66.1	58.6 37.6	84.1	73.1	743.9 751.4	1995	- Alberta	41 42
180.4	171.3	299.3	368.2 381.7		3 311.5	1995	- Colombie-Britannique	43
220.3	241.3	255.7	-	442.9	3 355.3	1994	- Territoires du Nord-Ouest	45
323.6	319.5	447.6	531.6	-	5 161.6		otal des ventes	46
393.7	406.7 1 469.7	435.6 1 545.9	579.2 1 593.2	646.6	5 551.2 16 711.0		DTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	15 126.8	1994		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juille
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
Gross new production	1995 1994	17.3 18.7	15.3 16.3	16.4 15.3	15.1 16.3	16.6 15.9	11.9 15.7	17. 15.
Net new production	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	11.7 15.6	17. 14.
Net withdrawals	1995 1994	17.1 18.0	15.2 16.2	16.3 15.2	14.9 16.2	16.2 15.5	11.7 15.6	17. 14.
Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Shrinkage	1995 1994	0.7 1.0	0.6 0.8	0.7 0.7	0.6	0.7 0.7	0.2	0
∼ Plant uses	1995 1994	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5 0.5	0.4	0
- Adjustment	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total marketable gas	199 5 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	18 13
Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 18.1	15.0 14.3	11.1 14.5	18 13
Disposition :								
Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Line loss, fuel and pack change	1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Exports	1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Direct sales	1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	_	Ξ	
- Ontario	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- British Columbia	1995 1994	4.8 6.3	4.1 5.4	4.4	3.8 4.8	4.9 4.4	0.9 4.1	3
- Northwest Territories	1995 1994	11.1 10.2	9.9 9.4	10.7	10.1 10.3	10.1	10.2 10.4	10
Total sales	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	12 13
TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	12

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Hord-Ouest

	September	October	November	December	Jan. to Nov.	
oût Se	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.	

							Approvisionnements :	
18.3 9.8	17.3 12.0	17.4 19.5	16.4 17.6	15.5	179.4 172.1	1995 1994	Production originals brute	1 2
18.2	17.2 12.0	17.3 19.4	16.3 17.4	15.4	177.7 169.9	1995 1994	Production originals netts	3
18.2 9.7	17.2 12.0	17.3 19.4	. 16.3 17.4	15.4	177.7 169.9	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
Ξ	-	Ξ	_	-	-	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
0.9	0.8 0.1	0.7 1.0	0.7	0.5	7.4 7.2	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
0.8 0.3	0.5	0.5	0.5	0.4	5.9 5.3	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
16.5 9.2	15.9 11.6	16.1 17.5	15.1 16.1	14.5	164.4 157.4	1995 1994	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1995 1994	Importations	17 18
Ξ	Ξ	=	-	_	_	1995	Autres arrivages	19
16.5	15.9 11.6	16.1 17.5	15.1 16.1	14.5	164.4 187.4	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-		1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	23
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1995 1994	Exportations	27 28
Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-	1995 1994	Ventes directes	29 30
Ξ	=	Ξ	_	-	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	=	Ξ	_	_	1995 1994	- Québec	33 34
_	Ξ	-	-	_	-	1995 1994	- Ontario	35 36
_	_	-	-			1995	— Manitoba	37
_	-	-	-	~	-	1994		38
=	Ξ	-	=	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1995 1994	- Alberta	41 42
5.5 1.0	5.1 1.0	4.5 6.6	4.4 5.4	3.5	47.5 46.9	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
11.0	10.8 10.6	11.6 10.9	10.7 10.7	11.0	116.5 110.5	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
16.5 9.2	15.9 11.6	16.1 17.5	15.1 16.1	14.5	164.4 157.4	1995 1994	Total des ventes	47 48
16.5 9.2	15.9 11.6	16.1 17.5	15.1 16.1	14.5	164.4 157.4	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	40.8 43.4	36.5 37.6	39.4 38.5	37.4 40.0	39.3 41.4	19.4 38.9	39.3 30.5
3 Net new production 4	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	39.2 30.4
5 Net withdrawals 6	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	39.2 30.4
7 Less — Field uses 8	1995 1994	- 4 I	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 - Shrinkage 0	1995 1994	6.6 7.0	5.9 6.2	6.5 6.4	6.3 6.6	6.4 6.9	3.1 6.5	6.4 5.0
1 - Plant uses 2	1995 1994	2.3	2.0	1.6 1.1	0.9 1.4	2.2 1.3	1.7	2.4 1.5
3 — Adjustment 4	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
5 Total marketable gas 6	1995 1994	31.8 33.8	28.8 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9
7 Imports 8	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
1 TOTAL NET SUPPLY 2	199 5 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
7 Exports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ
9 Direct sales 0	1995 1994	Ξ	Ī	Ξ	_	Ξ	Ξ	=
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 — Quebec	1995 1994	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	=	-
5 — Ontario 6	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
7 — Manitoba 8	1995 1994	5	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
9 — Saskatchewan 0	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
1 - Alberta 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
3 — British Columbia 4	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	-	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	Ξ
7 Total sales 8	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gez naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

	September	October	November	December	Jan. to Nov.	
4oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.	

							Approvisionnements :	
38.6 40.5	37.2 39.6	39.2 41.6	37.5 39.0	40.2	404.6 431.0	1995	Production originals bruts	1 2
38.5 40.4	37.1 39.5	39.1 41.5	37.4 38.9	40.1	403.5 429.9	1995 1994	Production originals netts	3
38.5 40.4	37.1 35.5	39.1 41.5	37.4 38.9	40.1	403.5 429.9	1995 1994	Prélèvements nets	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
6.4 6.8	6.3 6.4	6.3 6.7	6.0 6.4	6.6	66.2 70.9	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9
1.5	1.6 1.8	2.7	2.8 1.8	2.0	21.7 16.9	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1995	- Rectifications	13
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	28.6 30.7	31.5	315.6 342.1	1995	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	=	=	_	_	1995 1994	Importations	17 18
Ξ	-	-	=	_	_	1995	Autres arrīvages	19
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	28.6 30.7	31.8	315.6 342.1	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
Ξ	-	Ξ	=	_	-	1995 1994	Variations des stocks des distributeur	s 23 24
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	1995 1994	Exportations	27 28
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1995 1994	Ventes directes	29 30
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	_	_	-			1995	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1994		34 35
Ξ	-	Ξ.	Ξ	-	-	1995 1994	- Ontario	36
Ξ	Ξ	Ξ		_	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
_	_	-	-			1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
Ξ	_	Ξ	Ξ.	-	-	1995 1994	- Alberta	41 42
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	28.6 30.7	31.5	315.6 342.1	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	28.6 30.7	31.5	315.6 342.1	1995 1994	Total des ventes	47 48
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	28.6 30.7	31.5	315.6 342.1	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maŝ	Juin	Juillet
		millions of	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals as	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-		-
3 Net new production 4	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	
5 Net withdrawals	1995 1994	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
7 Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	=	_	_	_	
9 - Shrinkage	1995	=	=		Ξ.	Ξ	=	:
1 - Plant uses 2	1995	-	_	-	=	-	-	Ī
5 — Adjustment	1995	-	-	-	_	-	-	-
4 5 Total marketable gas	1994	-	-			-	-	
5 7 Imports	1994	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
Other receipts	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
TOTAL NET SUPPLY	1994	- 61.3	- 45.8	- 53.7	- 34.3	- 49.7	- 57.4	61.6
2	1994	110.6	181.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
Disposition :								
5 Distributors storage variation 6	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	Ĩ.	-
7 Exports B	1995 1994	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
9 Direct sales 0	1995 1994	Ξ	_	Ξ	_	Ξ	=	:
Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 - Quebec	1995	Ξ	=	=	=	=	-	
5 — Ontario	1995	52.8 102.7	43.7 145.4	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6
/ — Manitoba	1995		=	=		_	-	:
9 — Saskatchewan	1995	_	-	_	_	_	-	
- Alberta	1994	-	-	-	-	-	_	
2 — British Columbia	1994	8.5	2.1	-	_	_	-	
5 - Northwest Territories	1994	7.9	5.7	-	-	-	-	9.2
5	1994	-	-	-	-	-	-	
7 Total salas B	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	87.4 83.9	61.6 62.6
9 TOTAL NET DISPOSITION 0	199 5 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.6

40

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
Ξ	-	ī	Ξ	-	_	1995 1994	Production originals bruts	1 2
=	-	Ξ	Ξ	_	_	1995 1994	Production originals netts	3
	-	=	_			1995	Prélèvements nets	5
_	_	_	_	_	_		Moins - Utilisation dans les chantiers	
-	~	-	-	-	-	1994		8
Ξ	=	Ξ	=	-	-	1995 1994	- Pertes lors de traitement	10
-	Ξ.	Ī	=	_ ^	-	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	Ξ	-		_	_	1995 1994	- Rectifications	13 14
	:		•		_		Total du gaz marchand	15
57.2	65.0	56.1	80.1	·	622.2		Importations	17
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	964.7	1994		18
-	Ξ.	Ξ	Ξ	-	-	1995 1994	Autres arrivages	19 20
57.2 30.8	65.0 45.1	56.1 39.5	80.1 49.7	73.7	622.2 964.7	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	-	-	-				Variations des stocks des distributeurs	
_	_	_	_	-	-	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-	-	-	_	_		1994		26
-				_	_			
-	Ξ	Ξ	:	_	-		Exportations	27 28
=	<u> </u>	:	:	-	-	1995 1994	Exportations Ventes directes	27
:	_	<u>-</u>	:	-	-	1995 1994 1995 1994		27 28 29 30
= =	I I I	_	:	-	-	1995 1994 1995 1994	Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick	27 28 29 30
= = = = = = = = = = = = = = = = = = = =	Ξ.	= = =	Ī	-	-	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec	27 28 29 30 31 32 33 34
- - - - - - 57.2	<u>-</u>	: :	- - - - - - 80.1	- - - - 62.3		1995 1994 1995 1994 1995 1994	Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick	27 28 29 30 31 32
	- - - - 65.0	- - - - - 56.1	80.1	62.3	- 611.6	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec	27 28 29 30 31 32 33 34
	- - - - 65.0	- - - - - 56.1	80.1	62.3	- 611.6	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
	65.0 45.1	- - - - - 56.1	80.1 47.7	62.3	- 611.6	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36
	65.0 45.1	- - - - - 56.1	80.1 47.7 - -	62.3	- 611.6 939.9 - -	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42
	65.0 45.1	- - - - - 56.1	80.1 47.7 - -	62.3	- 611.6 939.9 -	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40
	65.0	56.1	80.1 47.7 	-	- 611.6 939.9 - -	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994	Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43
30.8	65.0	56.1 39.5 	80.1 47.7 - - - - - - - - - - - - - - - - - -	11.4	- 611.6 939.9 - - 10.6 24.8	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995	Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 40 41 42 44 44 45 46 47
30.8	65.0 45.1	56.1	80.1 47.7 	-	- 611.6 939.9 - - - 10.6 24.8	1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995 1994 1995	Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest	27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions o	le mètres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1995 1994	333.0 296.2	300.0 271.0	320.5 289.0	303.9 298.3	263.B 248.6	256.6 300.1	292.9 279.3
3	Flared (2)	1995 1994	4.0 2.9	3.5 2.6	4.0 3.1	3.9 3.2	3.5 0.1	4.0 2.7	4.9 3.0
5	Plant fuel (2)	1995 1994	37.7 37.5	34.3 33.9	37.1 36.6	36.5 29.1	32.5 10.4	31.3 20.4	32.0 26.2
	Propans		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cui	20		
7	Manitoba	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
8	Hall 2 Cope	1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9	Saskatchewan	1995 1994	4.6 4.6	4.6 4.0	4.6 4.5	4.6 4.6	4.5	3.9	4.4
11 12	Alberta	1995 1994	857.6 694.5	732.7 654.4	812.7 664.7	864.8 592.1	791.0 585.6	715.2 537.6	664.9 655.1
13	British Columbia	1995 1994	28.3 27.9	26.7 24.0	29.8 26.8	25.3 28.1	27.4 27.1	25.6 21.2	27.1 19.0
15 16	Canada	1995 1994	890.7 727.2	764.2 682.6	847.3 696.2	894.9 625.0	823.1 617.1	744.8 562.9	696.6 678.3
	Butane								
1 <i>7</i> 18	Manitoba	1995 1994	0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0 • 1 0 • 1	0 • 1 0 • 1	0.1 0.1
19	Saskatchewan	1995 1994	3.9	3.6 3.4	3.9 3.8	3.9	4.0 3.7	3.5 3.5	3.8 3.5
21 22	Alberta	1995 1994	509.8 388.3	428.0 363.8	459.3 351.3	450.6 342.2	431.2 338.1	402.8 278.5	346.4 332.5
23 24	British Columbia	1995 1994	19.1 17.3	17.5 14.9	20.0 16.7	18.0 18.8	17.6 18.0	17.5 16.7	18.3 15.1
25 26	Canada	1995 1994	532.9 409.6	449.2 382.2	483.3 371.9	472.6 365.0	452.9 359.9	423.9 298.8	368.6 351.2
	Ethane (before solvent f	Flood)							
27 28	Manitoba	1995 1994	_	Ξ	Ξ	Ξ.	-	Ξ	Ξ
29 30	Saskatchewan	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
31 32	Alberta	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	721.6 643.9
33 34	British Columbia	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
35 36	Canada	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	721.6 643.9
	@ulahua		Metric ton	nes — Tonne mé	trique				
	Sulphur								
37 38	Manitoba	1995 1994	=	Ξ	Ξ	=		=	=
39 40	Saskatchewan	1995 1994	=	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
41 42	Alberta	1995 1994	605 127 610 949	535 752 553 074	567 728 616 542	559 198 546 650	539 115 569 759	551 603 604 747	596 423 615 291
43 44	British Columbia	1995 1994	63 881 46 909	57 971 52 640	68 076 57 407	75 489 55 901	77 616 55 082	58 935 51 64 <i>7</i>	72 662 43 322
45 46	Canada	1995 1994	669 008 657 858	593 723 605 714	635 804 673 949	634 687 602 551	616 731 624 8 41	610 538 656 394	669 085 658 613

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004), the monthly Oil Pipeline Transport (Cat. 55-001) and the monthly Gas Utilities (Cat. 55-002) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002 au catalogue) en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentannes et d'hydrocarbures plus lounds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentames et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:		PHONE:	FAX TO:		MET	HOD OF P	AYMENT			
\bowtie		1-800-267-6677	(613) 951-1	1584		k only one)				
Statistics Canac Operations and Circulation Man 120 Parkdale Ar Ottawa, Ontario Canada K1A 0T (Please print)	Integration agement venue	Charge to VISA or Master-Card. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.	VISA, MasterCard and Purchase Orders only Please do not send confirmation. A fax wi treated as an original	d /. ill be	_ c	lease charg ard Number ignature		USA		lasterCard
Company					D Pa	ayment enc	losed \$			
Department					Pi Ri	ease make ch eceiver Gener	neque or mo ral for Canad	oney order payat da — Publications	ole to the s.	
Attention		Title								
Address						urchase Ord lease enclose		9r		
City Postal Code	(P	Province () ax							
1 0312 0000		sure that all Information is c			Ā	uthorized Sig	gnature			
				issue			or Book Pr	ription ice		
Catalogue Number		Title		Indic "S"	ox ate an for riptions	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Quantity	Total \$
Note: Ca	talogue pri	ces for U.S. and other c	ountries are show	n in US	dollars	L.		SUBTOTAL DISCOUNT		
		R121491807					an (Car	GST (7%) d applicable inadian clients	PST	
		der should be made paya Canada – Publications.	able to the				_	GRAND TOTA		
Canadian amount in	clients pay n US funds	in Canadian funds and a drawn on a US bank. Pric	dd 7% GST and ap ces for US and fore	plicable	PST. I	oreign clien shown in U	nts pay tota S dollars.	a Pi	093	238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À:	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	MC	DALITĖS DE	E PAIEME	NT:		
\bowtie	1-800-267-6677	(613) 951-1584	(Co	chez une seule	case)			
Statistique Canada Opérations et intégr Direction de la circu 120, avenue Parkdal Ottawa (Ontario)	lation l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne	de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de		Veuillez débi	iter mon co	ompte	VISA -	MasterCard
Canada K1A 0T6 (Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)	pas envoyer de confirmation. INTERNET: order@s			Signature			Date	d'expiration
Compagnie			10	Veuillez faire pa Receveur géné	ervenir votre	chèque ou mai	ndat-poste à l'	ordre du
Service				nocovou. gano			•	
À l'attention de	Fonction			N° du bon d	e comman	de IIII	1111	
Adresse			1	(Veuillez joindre				
Ville	Province ()						
Code postal Veu	Téléphone Téléphone Téléphone audite vous assurer de remplir le bon au	élécopieur u complet.		Signature de	la personne	autorisée		
			dition nandé	Abor prix	nement an de la pubi	nuel ou ication		
Numéro au catalogue	Titre	"A"	ou scrire pour le nement		États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
	er que les prix au catalogue po- dollars américains.	ur les ÉU. et les autre	pays	sont		TOTAL		
TPS N° R12	21491807					(s'il y a lieu) TPS (7 %)		
et i			a TVP en vig	TVP en vigueur. anadiens seulement)				
Receveur général du Canada — Publications. TOTAL GÉNÉRAL								
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.								

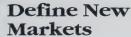
MERCIODE VOTRE COMMANDE!



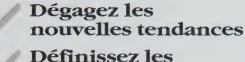
Statistique Canada Statistics Canada Canadä



Identify Emerging Trends



Pinpoint Profit Opportunities



Définissez les nouveaux marchés

Déterminez les possibilités de profit



o safeguard your place in tomorrow's marketplace, you have to be able to

anticipate trends <u>today</u>. To do that, you're going to need some insight into the purchasing trends in the Canadian marketplace.

With a complete profile of Canadian consumers, plus an indepth analysis of Canadian industries, the *Market Research Handbook* gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:

- how much money Canadians
 are <u>earning</u> and what they're
 <u>spending</u> on cars, rent, home
 entertainment and household appliances;
- the <u>level of sales</u> in retail chain and department stores:
- what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries;
- census data such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration

...and much, much more!

With over 600 pages, the *Handbook* includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the *Gross Domestic Product, Labour Force Productivity, Private and Public Investment* and the *Consumer Price Index*.

Order your copy of the *Market Research Handbook* (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST and applicable PST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. OR MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A OT6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca



our maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être en

mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien. Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le *Recueil statistique des études de marché* brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux best-seller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants:

les <u>revenus</u> des Canadiens et leurs <u>dépenses</u> pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;

le <u>niveau des ventes</u> dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;

les <u>biens échangés</u> entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;

les <u>données du recensement</u> telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale

...et bien plus encore!

Le *Recueil*, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le **produit intérieur brut**, la **productivité de la population active**, les **investissements privés et publics** et l'Indice des prix à la consommation.

Procurez-vous votre exemplaire du *Recueil statistique des études de marché* (nº 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS et la TVP en vigueur, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS le 1-800-267-6677 OU PAR TÉLÉCOPIEUR au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, OU PAR LA POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A OT6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication. Via l'Internet: order@statcan.ca

Don't let this happen to you!

Ne vous laissez pas dépasser par les événements!

magine you're called upon to make a really important business decision. You spend some anxious days weighing your options. You examine the available data. Finally, you make your decision...

...only to discover too late that your information was incomplete or outdated!

If you've ever experienced this type of frustration... or if your reputation ever depends on the quality of the data you refer to... *Infomat* is for you.

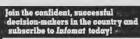
Infomat is your fastest and easiest way to keep on top of important Canadian economic and social trends. Since it comes to you weekly not daily – issues won't pile up unread. And, in just one publication, you'll have the answers to almost anything:

- price indexes
- manufacturing shipments and orders
- imports and exports
- labour market conditions, and
- dozens of key social and economic indicators!

And because *Infomat* is based on over 100 ongoing Statistics Canada surveys, no other source is more timely or more reliable.

Infomat is specially designed and written for

you – a busy manager with no time to waste!

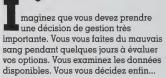


Intomat (catalogue no. 11-0020XPE) is only \$140* per year in Canada, US\$168 in the U.S. and US\$198 in other countries. Also available by Fax Service:

50 issues for \$600* in Canada, US\$600 in the U.S. and US\$600 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-880-267-6677 OR FAX
(613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard.

OR MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA 076, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca "plus GST and applicable PST



... pour vous rendre compte trop tard que vous vous êtes fondé sur de l'information incomplète ou périmée!

Si vous avez déjà vécu ce genre de situation... ou si vous devez un jour miser votre réputation sur la qualité des données que vous avancez...

Infomat est pour yous.

Infomat est la façon la <u>plus rapide</u> et la <u>plus facile</u> de se tenir au courant des tendances économiques et sociales importantes au Canada. Comme il s'agit d'un hebdomadaire – non d'un quotidien – vous aurez le temps de le lire. Et dans <u>une seule</u> et même publication, vous trouverez réponse à presque tout :

- indices de prix
- livraisons et commandes des fabricants
- importations et exportations
- situation du marché du travail, et des
- dizaines d'indicateurs socio-économiques clés!

Et comme **Infomat** est fondé sur plus de 100 enquêtes permanentes de Statistique Canada, aucune autre source n'est plus à jour ou plus fiable.

Infomat est conçu et rédigé pour des gens comme vous – des gestionnaires qui n'ont pas de temps à perdre!

Faites comme bien d'autres décideurs au pays qui ont réussi et abonnez-vous à Infomat aujourd'hui même!

Infomet (n° 11-0020XPF au catalogue) ne coûte que 140 \$° par année au Canada, 188 \$ US aux États-Unis et 198 \$ US dans les autres pays. Nous vous offrons également le service de télécopie : 50 numéros pour 600 \$° au Canada, 600 \$ US aux États-Unis et 600 \$ US dans les autres pays.

Vous pouver nous joindre PAR TELÉPHONE AU 1-880-267-5677 ou PAR TELÉCOPIEUR au (613) \$\$1-1884 et utiliser votre carte VISA ou

ou PAR TELECOPEUR au (613) \$51-1844 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 076. Vous pouvez aussi communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. La liste de ces centres se retrouve dans la présente publication.
Via l'Internet: order@statoa.nca "plus la TPS et la TVP en riqueur





Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

December 1995

N° 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1995





Canada Canada

Statistics Statistique

Canadä'

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipea	(1-204-983-4020)		·

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National Enquirie	s Line	1-800-263-1136
National Telecomm	unications	
Device for the	Hearing	
Impaired		1-800-363-7629
National Toll-fre	e Order-only	
Line (Canada an	d United	
States)		1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, KIA OT6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		· ·

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des Centres régionaux de consultation.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans	
frais pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) KIA OT6.

```
(1-613-951-7277)
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)
```

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada Industry Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

December 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Décembre 1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

March 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 47, No. 12

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Mars 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 47, no. 12

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, IndustryDivision
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

200

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef. Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

e

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l''American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
High	lights	5	Faits saillants	5
Tab3	le .		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Hethodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commander faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

December 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1995 amounted to 9.7 million cubic metres compared to 9.6 million cubic metres in December 1994, an increase of 0.9%. Imported crude for the same period amounted to 2.5 million cubic metres a decrease of 26.9% over December 1994.

The disposition of crude and equivalent for December is as follows: 7.0 million cubic metres (57.2%) were sent to Canadian refineries and 5.6 million cubic metres (45.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.6% to 16.9 billion cubic metres from 16.5 billion cubic metres in December 1994. Marketable production for December amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 2.7%.

The disposition of natural gas for December 1995 is as follows: 1.3 billion cubic metres were withdrawn from storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.2 billion cubic metres exported; 7.7 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.6 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Décembre 1995

En décembre 1995 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivelents s'est chiffrée à 9,7 millions de mètres cubes comparativement à 9,6 millions de mètres cubes en décembre 1994, soit une augmentation de 0,9%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,5 millions de mètres cubes, soit une baisse de 26,9% depuis décembre 1994.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 1995 se répartit de la manière suivante: 7,0 millions de mètres cubes (57,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,6 millions de mètres cubes (45,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,6% pour atteindre 16,9 milliards de mètres cubes contre 16,5 milliards de mètres cubes (en décembre 1994). En décembre 1995, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 2,7%.

Au cours du mois de décembre 1995, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,3 milliard de mètres cubes ont été retirés des stocks des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,6 milliards de mètres cubes, représente d autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Canada

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Maš	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
Su	pply:								
Doi	mestic production:								
1 He: 2	av y	1995 1994	2 183.5 1 940.3	1 990.1 1 756.9	2 190.0 1 951.5	2 129.8 1 884.4	2 230.5 1 977.9	2 189.4 1 936.2	2 316. 2 040.
3 Li:	ght and medium	1995 1994	4 613.3 4 564.7	4 157.3 4 133.1	4 610.2 4 653.2	4 334.8 4 562.1	4 368.9 4 555.4	4 321.7 4 341.8	4 522. 4 633.
5 Syr	nthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 428. 1 463.
7 Cr	ude bitumen	1995 1994	639.3 571.7	591.3 566.3	672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	795. 734.
9 To [.]	tal orude	1995 1994	8 818.5 8 277.9	7 847.7 7 631.9	8 572.3 8 541.6	8 600.2 7 973.2	8 646.0 8 427.0	8 739.1 8 311.2	9 062. 8 870.
11 Co:	ndensate	1995 1994	34.1 25.4	29.5 23.5	32.5 26.9	30.8 25.9	27.1 26.0	27.6 25.6	26. 26.
13 Per	ntanes plus	1995 1994	836.7 771.1	730.9 707.7	792.4 758.8	756.2 674.0	765.7 698.8	672.7 680.7	700. 713.
15 To	tal net withdrawals	1995 1994	9 689.3 9 074.4	8 608.1 8 363.1	9 397.2 9 326.8	9 387.2 8 673.1	9 438.8 9 151.8	9 439.4 9 017.5	9 789. 9 610.
17 Im:	ports	1995 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093. 3 333.
19 TO1 20	TAL SUPPLY	1995 1994	13 008.6 12 787.8	11 508.2 10 674.2	12 372.6 13 415.1	11 685.4 11 527.5	12 194.9 11 721.1	12 125.4 11 703.5	12 882. 12 943.
Dia	sposition:								
21 To 22	Refineries - Atlantic	1995 1994	1 577.3 2 001.5	1 466.1 1 126.4	1 705.4 2 510.0	1 071.0 1 261.9	1 229.0 1 141.4	1 428.5 1 170.2	1 674. 1 547.
23	- Quebec	1995 1994	1 801.7 1 895.6	1 581.4 1 266.5	1 437.6 1 531.4	1 409.2 1 625.8	1 675.7 1 394.1	1 447.8 1 518.6	1 473. 1 721.
25 26	- Ontario	1995 1994	2 189.1 2 160.4	1 885.4 1 884.0	2 123.1 2 170.6	1 927.5 2 204.6	1 814.5 1 914.3	1 884.7 1 715.8	2 098. 2 243.
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ξ	=	- :	= =	1	- :	
30	- Saskatchewan	1995 1994	285.4 288.9	262.1 254.7	274.8 287.9	287.3 297.2	225.0 212.4	86.6 89.4	261. 298.
31 32	- Alberta	1995 1994	1 865.9 1 668.0	1 657.0 1 588.1	1 796.7 1 772.2	1 059.3 1 592.1	1 424.0 1 612.4	1 956.5 1 629.8	1 900. 1 884.
33 34	British Columbia	1995 1994	456.7 486.0	354.2 406.8	402.8 439.8	406.7 418.3	431.4 437.6	424.6 437.6	279. 480.
55 56	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	17.1 19.2	21. 19.
37 To1 38	tal to refineries	1995 1994	8 194.1 8 517.2	7 222.4 6 5 42.2	7 758.5 8 729.5	6 178.4 7 417.1	6 812.2 6 728.5	7 245.8 6 580.6	7 708. 8 195.
89 Exp	port to the United States	1995 1994	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	5 434.8 4 567.4	5 315. 4 869.
1 Exp	port to other countries	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
i3 To1	tal exports	1995 1994	5 167.0 4 725.4	4 297.9 4 308.5	4 477.2 4 613.3	5 252.2 4 568.5	5 409.9 4 485.1	5 434.8 4 567.4	5 315. 4 869.
5 Ne 6	t inventory changes	1995 1994	- 363.1 - 454.4	180.0 - 142.3	116.8 93.1	311.0 - 438.3	-51.9 468.5	- 495.3 478.8	- 125. -35.
7 De:	liveries to other purchasers	1995 1994	3.3	0.8 12.0	0.6 24.9	0.5 4.1	0.8	2.5	6. 15.
9 Lo:	sses and adjustments	1995 1994	10.6	- 192.9 -46.2	19.5 -45.7	-56.7 -23.9	23.9 33.0	-62.4 67.4	-23. - 101.
1 TO1	TAL DISPOSITION		13 008.6 12 787.8	11 508.2 10 674.2	12 372.6 13 415.1	11 685.4 11 527.5	12 194.9 11 721.1	12 125.4 11 703.5	12 882. 12 943.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
2 322.7 2 087.6	2 284.1 2 079.2	2 373.8 2 142.3	2 212.4 2 093.0	2 280.1 2 169.4	26 702.5 24 058.8	1995 L 1994	ourd	1 2
4 455.6 4 645.6	4 313.9 4 554.6	4 515.1 4 570.9	4 296.9 4 488.4	4 444.8 4 620.1	52 954.5 54 322.9	1995 L 1994	éger et médium	3 4
1 409.8 1 433.0	1 353.5 1 333.0	1 401.7 1 221.0	1 402.6 1 326.1	1 415.8 1 396.8	16 197.1 15 190.6	1995 S 1994	ynthétique	5
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	8 646.7	1995 P	étrole brut bitumineux	7
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	7 809.7	1994		8
8 967.8	8 706.6	9 051.7	8 600.5	8 888.4	104 500.8	1995 T	otal pétrole brut	9
8 866.7	8 650.2	8 565.4	8 463.2	8 803.1	101 382.0	1994		10
29.0	31.5	36.8	32.4	31.9	369.8	1995 C	ondensat	11
26.1	29.5	28.7	28.9	34.2	326.9	1994		12
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	8 974.9	1995 P	entanes plus	13
750.1	679.2	743.0	768.4	791.7	8 742.6	1994		14
9 736.6	9 411.2	9 832.7	9 401.7	9 714.0	113 845.5	1995 T	otal prélèvements nets	15
9 642.9	9 358.9	9 343.1	9 260.8	9 629.0	110 451.5	1994		16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	34 282.1	1995 I	mportations	17
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	36 090.6	1994		18
12 837.5	12 178.2	12 523.2	12 885.0	12 225.9	148 127.6	1995 T	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	146 542.1	1994		20
							Utilisation:	
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	17 004.1	1995 A	ux raffineries - Atlantique	21
947.9	1 756.8	1 109.9	960.0	1 991.0	17 524.9	1994		22
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	18 612.9	1995	– Québec	23
1 449.2	1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	18 941.6	1994		24
1 928.7 2 121.4	1 948.8 2 108.3	2 072.4 2 004.9	1 998.1 1 972.1	2 036.3 1 972.6	23 906.7 24 472.0	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ.	Ξ	=	Ξ.	Ξ	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	3 152.7	1995	- Saskatchewan	29
278.7	300.0	263.8	259.9	278.4	3 109.6	1994		30
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	20 697.3	1995	- Alberta	31
1 770.5	1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	19 956.4	1994		32
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	4 079.8	1995	- Colombie-Britannique	33
442.0	473.3	461.0	412.0	427.5	5 322.7	1994		34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	209.4	1995	- Territoires du NO	. 35
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	210.4	1994		36
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	87 662.9	1995 T	otal livré aux raffineries	37
7 027.0	7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	89 537.6	1994		38
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	61 214.4	1995 E	xportation aux États-Unis	39
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 201.0	56 920.8	1994		40
77.8	Ξ	81.6	Ξ	80.3	159.4 80.3	1995 E 1994	xportation dans d'autres pays	41 42
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	61 373.8	1995 E	exportations totales	43
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	57 001.1	1994		44
62.6	168.1 111.1	305.1 267.0	-87.9 -64.8	-97.3 - 124.6	-77.1 145.5	1995 V 1994	ariations nettes des stocks	45 46
7.2 6.8	9.0 3.3	3.3 4.2	18.8 3.9	5.1	49.7 98.3	1995 L 1994	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 127.8	-75.5	- 155.5	-9.6	- 232.3	- 881.7	1995 P	ertes et rectifications	49
-89.5	-30.7	-32.9	39.1	-6.0	- 240.4	1994		50
12 537.5	12 178.2	12 823.2	12 885.0	12 225.9	148 127.6	1995 T	OTAL DE L'UTILISATION	51
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	146 542.1	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	• • \$		
Supply:									
Domestic product	ion:								
1 Heavy		1995	-	-	-	-	-	-	
2 3 Light and medium		1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.
4		1994	22.7	-	114.2	149.9	142.8	144.4	148.
5 Synthetic 6		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ.	
7 Crude bitumen		1995	-	-	-	-	-	-	
8 9 Total orude		1994	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.
0		1994	22.7	77.0	114.2	149.9	142.8	144.4	148.
1 Condensate 2		1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	-	
3 Pentanes plus		1995	_	_	_	_	_	_	
4		1994	-	-	-	-	-	-	
5 Total net withdr 6		1995 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120. 148.
7 Imports		1995	=	_	_	-	-	-	
9 TOTAL SUPPLY		1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.8	120.9	120.
0		1994	22.7	•	114.2	149.9	142.8	144.4	148.
Disposition:									
1 To Refineries -		1995		115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	
3 -		1994	52.0	22.8	-	143.6	85.9	77.3	
-		1994	Ξ.	Ξ.	Ξ	Ξ.	Ξ.	Ξ.	
5 –		1995	=	_	-	_	=	-	
		1995	_	_	_	_	_	_	
8		1994	-	-	-	-	-	-	
9 -		1995	Ξ	_	Ξ	Ξ.,	Ξ.	Ξ.	
1 -		1995	:	-		-	-	-	
	British Columbia 1		_	_	_	_		_	
4		1994	-		-	-	-	-	
5 –	N.W. Territories 1	1995	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Total to refiner		1995		115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	
8 9 Export to the Un		1994	B2.0	22.8	•	143.6	85.9	77.3	
0		1994	Ξ		Ξ.	75.9 61.6	73.5 77.4	81.2	74.
1 Export to other 2		1995	-	=	_	-	-	-	
3 Total exports	,	1995				75.9	73.9		74
4		1994	•	•	•	61.6	77.4	81.2	77.
5 Net inventory ch 6	anges 1	1995	98.4 -29.3	-36.3 -22.8	9.7 114.2	-37.4 -55.3	-13.1 -20.5	63.5 -14.1	46. 71.
7 Deliveries to ot		1995	Ξ	Ξ	_	_	_	-	
o 9 Losses and adjus		1995	_	_	-	_	_	-	
0	1	1994	=	-	Ξ	Ξ.	Ξ	=	
1 TOTAL DISPOSITIO		1998 1994	98.4 22.7	79.6	128.6 114.2	122.1 149.9	121.5 142.8	120.9 144.4	120. 148.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

thousands of	f cubic metres	- milliors de	mètres cubes					
						Ap	provisionnement:	
						Pr	roduction intérieure:	
-	-	=	Ξ.	Ξ	Ξ	1995 Lour 1994	d	1 2
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	78.4 105.6	66.6 73.7	1 241.1 1 313.3	1995 Lége 1994	r et médium	3 4
Ξ	=	Ξ		Ξ	Ξ	1995 Synt 1994	:hétique	5 6
Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 Pétr 1994	role brut bitumineux	7 8
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	78.4 105.6	66.6 73.7	1 241.1 1 313.3	1995 Tota 1994	l pétrole brut	9 10
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 Cond	iensat	11 12
Ξ	=	Ξ	=	=	=	1995 Pent	anes plus	13
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	78.4 105.6	66.6 73.7	1 241.1		il prélèvements nets	15 16
-	=	Ξ.	=	Ξ	=	1995 Impo	ortations	17 18
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	78.4 105.6	66.6	1 241.1 1 313.3		L APPROVISIONNEMENTS	19
102.9	110.4	101.0	100.0	70.7	1 010.0		ilisation:	20
107.6	100.2			100.5	744.8			
103.5	88.1	=	99.7	77.7	750.6	1994	raffineries - Atlantique	21
Ξ	=	Ξ	<u>-</u>	-	Ξ	1995 1994	Québec	23 24
=	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
_	=	Ξ	-	-	_	1995 1994	- Alberta	31 32
Ξ	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 1994	- Territoires du NC	35 36
107.6 103.5	100.2 88.1	:	99.7	100.5 77.7	744.8 750.6	1995 Tota 1994	l livré aux raffineries	37 38
79.8	76.9	Ξ	75.9 79.5	-	299.7 534.1	1995 Expo 1994	ortation aux États-Unis	39 40
77.8	Ξ	81.6	Ī	80.3	159.4 80.3	1995 Expo 1994	ortation dans d'autres pays	41 42
77.8 79.8	76.9	81.6	75.9 79.5	80.3	459.1 614.4	1995 Expo 1994	rtations totales	43 44
-82.1 -20.4	-6.0 -48.6	25.0 131.8	2.5 -73.6	-33.9 -84.3	37.2 -51.7	1995 Vari 1994	ations nettes des stocks	45 46
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ,	Ξ	Ξ	1995 Livr 1994	raisons à d'autres acheteurs	47 48
_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 Peri	tes et rectifications	49 50
103.3 162.9	94.2 116.4	106.6 131.8	78.4 105.6	66.6 73.7	1 241.1 1 313.3	1995 TOTA 1994	L DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	200		
Supply:									
Domestio prod	uotion:								
1 Heavy 2		1995 1994	I	-	Ξ	Ξ	Ξ	1	-
3 Light and med 4	i um	1995 1994	22.1 22.2	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
5 Synthetic		1995 1994	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	:
7 Crude bitumen 8		1995 1994	. =	-	Ξ	Ţ	Ξ	Ξ	
9 Total orude 10		199 5 1994	22.1	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
11 Condensate 12		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
13 Pentanes plus		1995 1994	Ξ	Ξ	- <u>-</u>	Ξ	Ξ	=	Ξ
15 Total net wit	hdrawals	1995 1994	22. 1 22. 2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
17 Imports		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	. I	Ξ	Ξ	-
19 TOTAL SUPPLY		1995 1994	22. 1 22. 2	20.9 21.2	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2	24.4 22.7	25.1 22.4
Disposition:									
21 To Refineries 22	- Atlantic	1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	=	=
23 24	- Quebec	1995 1994	Ξ		=	=	Ξ	Ξ	-
25 26	- Ontario .	1995	22.1	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
27 28	- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	_
29 30	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	_
31 32	- Alberta	1995	=	=	=	=	Ξ	Ξ	-
33 34	- British Columbia	1995 1994	Ξ	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
35 36	- N.W. Territories		Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
37 Total to refi	neries	1995 1994	22. 1 22. 2	20.9	25.3 23.6	25.1 21.7	29.2 23.9	24.4 22.7	25.1 22.4
39 Export to the	United States	1995	=	=	=		=	=	-
41 Export to oth	er countries	1995	=	=	=	-	=	=	-
43 Total exports		1998 1994	:	:	:	:		:	:
45 Net inventory 46	changes	1995	-	-	-	-	-	-	_
47 Deliveries to	other purchasers	1995	-	_	-	-	-		-
48 49 Losses and ad	justments	1994	_	-	-	-	_	-	_
50 B1 TOTAL DISPOSI	TION	1995	22.1	20.9	25.3	- 25.1	29.2	24.4	25.1
52		1994	22.2	21.2	23.6	21.7	23.9	22.7	22.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par acis 1994 - 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.
					·

ousands o	of cubic metre	s - milliors	de mètres cub	2.0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
_ =	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	1995 1994	Lourd	1 2
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2 22.8	285.4 263.1	1995 1994	Løger et médium	8
:	Ξ	Ξ	, =	Ξ	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
=	=	-	Ξ	=	Ξ	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7
20.7 21.4	23.9 20.9	23.7 20.1	22.8 20.2	22.2 22.8	285.4 263.1	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
=	-	-	:	-	=	1995 1994	Condensat	11
-	=	=	=	=	=		Pentanes plus	13
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	285.4	1995	Total prélèvements nets	15
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	263.1	1994	Importations	16 17
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	285.4		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	263.1	1994		20
							Utilisation:	
=	·	Ξ	Ξ	Ξ	=	1995 1994	Aux raffineries — Atlantique	21 22
Ξ	·	Ξ	Ξ	. =	=	1995 1994		23 24
20.7 21.4	23.9 20.9	23.7 20.1	22.8 20.2	22.2 22.8	285.4 263.1	1995 1994		25 26
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 1994		27 28
Ξ	=	Ξ	=	=	Ξ	1995 1994		29 30
-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	1995		31 32
Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	. =	1995 1994		33 34
Ξ	=		Ξ	Ξ	Ξ	1995 1994		. 35
20.7	23.9 20.9	23.7 20.1	22.8	22.2	285.4 263.1	1995 1994	Total livré aux raffinaries	37 38
=	=	:	=	=	:	1995	Exportation aux États-Unis	39
_	_	-	-	-	Ξ		Exportation dans d'autres pays	41
			:		:		Exportations totales	43 44
_	-	-	_	-	-	1995	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	-	-	1994		48
_					-	1994		50
20.7 21.4	23.9 20.9	23.7 20.1	22.8 20.2	22.2 22.8	285.4 263.1	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Gil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	de mètres cu	bes		
Supply:									
Domestic produc	tion:								
1 Heavy 2		1995 1994	_ :	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
8 Light and mediu		1995 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.6 51.3	51.2 54.1	51.6 52.8	54.: 55.
5 Synthetic 6		1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Crude bitumen 8		1995 1994	=	=		Ξ	Ξ	Ξ	
9 Total orude		1998 1994	57.8 55.2	51.7 49.8	55.9 54.4	51.6 51.3	81.2 84.1	51.6 52.8	54.1 55.
11 Condensate		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1 0.1	0.1	0.
13 Pentanes plus		1995	=	=	=	=	=	=	
15 Total net withd 16	rawals	1998 1994	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.7 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	54. 55.
7 Imports		1995	-	-	-	-	-	-	
19 TOTAL SUPPLY		1995 1994	57.9 55.3	B1.8 49.9	56.0 54.5	51.7 51.4	. 51.3 54.2	51.7 52.9	54.0 55.
		1774	35.0	77.7	24.5	21.4	27.2	u.,,	33.
Disposition: 21 To Refineries -	A4145-	1995							
22 TO ROTINOTIOS -	Atlantic	1994	-	-	Ξ	Ξ	=	-	
23 - 24	Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	
25 -	Ontario	1995 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	20.2 12.3	20.2 11.2	20.9 15.8	29.4 10.6	29. 14.
	Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- 50	Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
51 –	Alberta	1995 1994	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
53 · –	British Columbia	1995	= =	=	Ξ	Ξ	-	Ξ	
55 –	N.W. Territories	1995	=	=	=	_	_	=	
37 Total to refine	rias	1998 1994	12.6 16.3	25.1 15.3	20.2	20.2	20.9 15.8	29.4 10.6	29. 14.
39 Export to the U	nited States	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.
1 Export to other	countries	1994 1995 1994	39.3	34.3	42.5	39.8	38.8	41.7	41.
i3 Total exports		1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.
i 5 Net inventory c	hanges	1994	39.3	34.3	42.5	39.8 -0.1	38.8 -0.9	41.7	41. -0.
6 7 Deliveries to o		1774	1.2	1.8	-0.5	-	-0.1	0.6	-0.
8		1994	-	-	-	-	-	-	
9 Losses and adju 50		1995	-1.5	-1.3 -1.5	0.3	-0.1 0.4	-0.3	Ξ	-0.
ST TOTAL DISPOSITION	DH	1995 1994	57.9 55.3	51.8 49.9	56.0 54.5	51.7 51.4	51.3 54.2	51.7 52.9	54.6 55.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
ApQt	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

HOUSENES OF	CODIC MASS 82	- MITTIGLE (an wattar cns	••				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	~	Ξ.	Ξ.	-	-	1995 1994	Lourd	1
55.0 56.2	53.0 55.4	55.4 57.3	52.6 57.2	52.8 59.1	642.6 657.9	1995 1994	Léger et médium	3
-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
-	Ξ	Ξ	·	-	Ξ	1994		7
55.0 56.2	53.0 55.4	85.4 87.3	52.6 57.2	52.3 59.1	642.6 657.9	1994		9 10
0 · 1 0 · 1	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	1.2	1994		11
=	-	-	-	-	Ξ.	1995 1994	Pentanes plus	13
55.1 56.3	53.1 55.5	55.5 57.4	52.7 57.3	52.4 59.2	643.8 689.1	199 5 1994	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 1994	Importations	17 18
55.1 56.3	53.1 55.5	55.5 57.4	52.7 57.3	52.4 59.2	643.8 659.1	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
	-	-	_	-	-		Aux raffineries — Atlantique	21
_	_	_	-	_	-	1994		22
-	-	-	-	•••	-	1994	-	24
15.3 19.7	36.6 14.2	33.0 6.3	11.6 16.5	19.7	274.3 156.8	1995 1994		25 26
Ξ.	=	Ξ	Ξ.	=	Ξ	1995 1994		27 28
Ξ	=	Ξ	= =	_	Ξ	1995 1994		29 30
=	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	=	1995 1994		31 32
-	Ξ	Ξ.	Ξ	·	Ξ	1995 1994		33 34
=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 1994		35 36
15.3 19.7	36.6 14.2	33.0 6.3	11.6 16.5	19.7 4.2	274.3 156.8	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
39.5 37.1	16.3 41.1	22.1 51.0	40.1 40.7	32.4 55.9	367.4 503.9	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	1994		41 42
39.5 37.1	16.3 41.1	22.1 51.0	40.1 40.7	32.4 55.9	367.4 503.9	1994		43 44
0.2 -0.2	0.2	-0.5 0.4		0.1 -1.2	0.6	1994		45 46
=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1994		47 48
0.1	0.1	0.9	1.0	0.2	1.5 -3.0	1994		50
55.1 56.3	53.1 55.5	55.5 57.4	52.7 57.3	52.4 59.2	643.8 659.1	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51

13

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Dil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatohewan

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	: de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1995 1994	1 029.3 910.6	932.7 824.9	1 019.7 928.6	990.4 890.2	1 053.1 959.4	1 043.1 939.2	1 106.8 987.5
3	Light	1995	510.7 455.6	457.7 421.0	498.8 481.6	447.0 456.9	480.9 478.4	469.8 448.9	494.8
5	Synthetic	1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ.	:
7 8		1995	Ξ.	_	Ξ.	Ξ.	_		:
9	Total crude	199 5 1994	3 540.0 1 366.2	1 390.4 1 245.9	1 518.5 1 410.2	1 437.4 1 347.1	1 534.0 1 437.8	1 B12.9 1 388.1	1 601.6 1 478.5
11	Condensate	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
13	Pentanes plus	1995 1994	2.5	2.5 2.6	2.4	2.6	2.6 2.4	2.7	2.7
15 16	Total net withdrawals	1998 1994	1 542.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 604.3 1 481.
17	Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
19	TOTAL SUPPLY	1995 1994	1 342.5 1 368.6	1 392.9 1 248.5	1 520.9 1 412.5	1 440.0 1 349.8	1 536.6 1 440.2	1 515.6 1 390.7	1 604.3 1 481.
	Disposition:								
21	To Refineries — Atlantic	1995 1994	- :	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
23	- Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
25	- Onterio	1995 1994	273.2 157.2	260.7 238.5	431.4 225.4	409.4	241.8 255.5	278.7 219.1	334.4 244.2
27	- Manitoba	1995 1994	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
29	- Saskatchewan	1995 1994	109.9 138.1	92.1 124.2	169.7 162.5	156.6 142.2	143.2 124.7	40.5 63.1	176.3 193.5
51 52		1995 1994	25.0 41.5	12.6	11.1 15.5	5.6 13.4	10.0 27.1	43.0 34.0	41.8 34.1
53	- British Columbia	1995 1994	-	Ξ	_	Ξ.	=	Ξ	:
3 5 3 6	- N.W. Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
37 38	Total to refineries	1995 1994	408.1 336.8	365.4 392.0	612.2 403.4	571.6 350.9	395.0 407.3	362.2 316.2	552.1 472.
39	Export to the United States	1995 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9 960.8	1 185.5 968.6	1 019.8
12	Export to other countries	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
13	Total exports	199 5 1994	1 145.0 1 117.6	936.9 821.5	937.9 1 002.9	934.6 1 053.2	1 021.9 960.8	1 185.5 968.6	1 019.8 1 064.1
5		1995 1994	-12.9 -46.0	96.0 39.1	-71.4 -28.0	-55.5 -69.0	106.8 71.3	-35.5 17.8	19.5 -53.8
7	Deliveries to other purchasers	1995 1994	:	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
9	Losses and adjustments	1995 1994	2.3 -39.8	-5.4 -4.1	42.2 34.2	-10.7 14.7	12.9	3.4 88.1	12.1 -1.5
	TOTAL DISPOSITION	1995	1 542.5	1 392.9	1 520.9	1 440.0	1 536.6	1 515.6	1 604.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatohewan

August Août	September	October	November	December	Jan. to Do			
			de mêtres cub		Jan. a Do	•c.		
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 097.5 1 000.B	1 085.6 987.3	1 136.3 1 012.0	1 095.9 979.1	1 077.8 1 019.8	12 668.2 11 439.8	1995 1994	Médium et lourd	
494.5 500.9	478.5 488.3	495.5 506.6	478.8 499.0	532.5 516.4	5 839.5 5 744.2	1995 1994	Léger	
-	Ξ	-		Ξ	Ξ.	1995 1994	Synthétique	
_	Ξ	=	Ξ	Ξ.	Ξ	1995	Pétrole brut bitumineux	
1 592.0 1 501.7	1 564.1 1 475.6	1 631.8 1 518.6	1 574.7 1 478.1	1 610.3 1 536.2	18 507.7 17 184.0	199 5 1994	Total pétrole brut	1
=	=	=	=	=	=	1995	Condensat	1
2.6	2.6	2.8 2.3	2.5	2.8	31.3 29.4		Pentanes plus	1
1 594.6 1 504.1	1 566.7	1 634.6 1 520.9	1 577.2 1 480.4	1 613.1 1 538.5	18 539.0 17 213.4		Total prélèvements nets	1
=	=	=	=	=	=	1995	Importations	1
1 594.6 1 504.1	1 566.7 1 478.1	1 634.6 1 520.9	1 577.2 1 480.4	1 613.1 1 538.5	18 B39.0 17 213.4		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1 2
							Utilisation:	
=		=	. =		_	1995	Aux raffineries - Atlantique	2
=	Ξ	=	= =	=	=	1995	- Québec	2
323.0 206.7	367.1 285.5	369.1 263.6	317.9 240.7	308.9 288.5	3 915.6 2 820.2	1995	- Ontario	2
=	Ξ	=		=	=	1995	- Manitoba	2
222.2	217.2 174.4	199.5 148.7	226.4 156.1	192.0 184.9	1 945.6 1 766.1	1995	- Saskatchevan	2
38.4 43.3	36.0 44.5	37.2 40.4	32.6 17.1	42.9	336.2 366.4	1995	- Alberta	3
-	-	-		-	-	1995	- Colombie-Britannique	
-	-	-	-	_	-	1995	- Territoires du NO	. 3
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	6 197.4		Total livré aux raffineries	3
1 020.1	858.5	452.7 954. 0	413.9 1 186.8	499.7 1 200.3	4 952.7		Exportation aux États-Unis	3
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	12 183.1	1994	Exportation dans d'autres pays	4
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	12 401.3	1994	Exportations totales	4
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	12 183.1	1994		4
-9.8 41.7	99.9 93.1	43.0 3.5	- 100.5 -6.0	-26.8 -53.2	53.2 10.5	1994	Variations nettes des stocks	4
=	=	=	Ξ	Ξ.	=	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	4
0.7 -15.5	-12.0 -40.3	31.8 22.5	-86.0 10.2	- 104.2 -1.8	- 112.9 67.1	1995 1994	Pertes et rectifications	5
1 594.6 1 504.1	1 566.7 1 478.1		1 577.2 1 480.4	1 613.1 1 538.5	18 539.0 17 213.4	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	5

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février of cubic metr	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			(1100341143	Or cubic metr					
	Supply:								
4	Domestic production:	1995	1 154.2	1 057.4	1 170.3	1 139.4	1 177.4	1 146.3	1 209.3
2		1994	1 029.7	932.0	1 022.9	994.2	1 018.5	997.0	1 052.2
3	Light and medium	1995 1994	3 604.0 3 685.2	3 255.5 3 352.0	3 574.2 3 688.9	3 383.7 3 574.4	3 384.8 3 551.2	3 351.4 3 379.1	3 512.3 3 590.6
5	Synthetic	1995 1994	1 382.4 1 201.2	1 109.0 1 175.6	1 076.3 1 264.6	1 448.8 836.8	1 293.6 1 169.0	1 475.5 1 370.1	1 428.1 1 463.4
7	Crude bitumen	1995	639.3 571.7	591.3 566.3	695.8 672.3	686.8 689.9	753.0 724.7	752.5 663.1	795.8 734.1
9	Total orude	1995	6 779.9 6 487.8	6 013.2 6 025.9	6 516.6 6 648.7	6 658.7 6 095.3	6 608.8 6 463.4	6 725.7 6 409.3	6 945.5 6 840.3
	Condensate	1995	29.5	25.7	27.7	26.1	23.6	24.0	22.9
12		1994	20.3	18.8	21.9	21.4	22.4	22.0	22.0
14	Pentanes plus	1995	794.9 781.1	693.7 671.0	750.9	716.5 634.8	726.3 660.4	634.5 646.0	661.8 675.6
15 16	Total net withdrawals	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 781.5	7 358.7 7 146.2	7 384.2 7 077.3	7 630.2 7 53 7.9
17 18	Imports	1995	=	-		=	-	=	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1995 1994	7 604.3 7 239.2	6 732.6 6 715.7	7 295.2 7 389.3	7 401.3 6 751.5	7 358.7 7 146.2	7 384.2 7 077.3	7 630.2 7 5 37.9
21	Disposition: To Refineries - Atlantic	1995							
22		1994	60.9	=	=	=	-	-	=
23 24		1995 1994	59.7 70.8	39.4 59.0	48.7 -	98.4 -	87.9 1.4	132.9 1.0	54.4 65.2
25 26		1995 1994	1 735.4 1 851.2	1 444.7 1 513.8	1 507.4 1 767.7	1 340.5 1 745.5	1 386.4 1 396.2	1 424.6 1 267.5	1 566.6 1 684.3
27 28		1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29		1995	175.5 150.8	170.0	105.1 125.4	130.7 155.0	81.8 87.7	46.1 26.3	85.5 104.4
31 32		1995	1 769.2 1 566.4	1 586.2 1 505.2	1 725.8 1 701.6	1 035.0 1 524.3	1 360.8 1 532.4	1 855.2 1 547.8	1 809.3 1 787.5
33			305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
34 35		1994	318.7	278.1	304.9	287.7	319.3	359.7	367.3
36		1994	-	-	-	-	-	-	-
37 38	Total to refineries	1995 1994	4 045.1 4 018.8	3 484.6 3 486.6	3 664.9 3 899.6	2 903.4 3 712.5	3 230.5 3 337.0	3 771.9 3 202.3	3 711.0 4 008.7
39 40	Export to the United States	1995 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 535.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 144.3 3 638.1
41 42	Export to other countries	1995 1994	=	=	:		Ξ	Ξ	
43 44	Total exports	199 5 1994	3 963.2 3 517.3	3 309.1 3 430.0	3 473.3 3 835.0	4 155.0 3 360.7	4 248.7 3 368.6	4 201.2 3 430.5	4 144.3 3 638.1
45 46	Net inventory changes	1995	- 436.8 - 346.8	108.0 - 170.5	184.4 -12.4	421.3 - 276.5	- 136.9 402.5	- 534.9 390.5	- 201.7 -39.8
47 48	Deliveries to other purchasers		3.3	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2 15.4
	Losses and adjustments	1995	32.8	- 169.9	-28.0	-78.9	15.6	-56.5	-29.6
	TOTAL DISPOSITION	1994 1996	46.6 7 604.3	-42.4 6 732.6	-57.8 7 295.2	-49.3 7 401.3	32.1 7 358.7	7 384.2	-84.5 7 630.2
52			7 239.2		7 389.3	6 751.5	7 146.2	7 077.3	7 537.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Anût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 225.2 1 086.8	1 198.5 1 091.9	1 237.5 1 130.3	1 116.5	1 202.3 1 149.6	14 034.3 12 619.0	1995 1994	Lourd	1 2
3 449.8 3 615.7	3 333.9 3 507.9	3 505.8 3 530.4	3 356.4 3 485.6	3 449.7 3 617.2	41 161.5 42 578.2	1995 1994	Léger et médium	3
1 409.8 1 433.0	1 353.5 1 333.0	1 401.7 1 221.0	1 402.6 1 326.1	1 415.8 1 396.8	16 197.1 15 190.6	1995 1994	Synthétique	5 6
775.7 700.5	755.1 683.4	761.1 631.2	688.6 555.7	747.7 616.8	8 646.7 7 809.7	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7
6 864.5 6 836.0	6 641.0 6 616.2	6 906.1 6 B12.9	6 564.1 6 481.3	6 815.5 6 780.4	80 039.6 78 197.5	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
24.7 21.8	. 26.9 25.0	31.8 23.4	27.5 24.2	26.8 29.2	317.2 272.4	1995 1994	Condensat	11
704.8 713.5	633.2 644.3	704.0 711.5	727.4 728.4	751.6 751.5	8 499.6 8 286.8	1995	Pentanes plus	13
7 594.0 7 571.3	7 301.1 7 285.5	7 641.9 7 247.8	7 319.0 7 233.9	7 593.9 7 561.1	88 856.4 86 756.7	1998 1994	Total prélèvements nets	15
	-	Ξ	=	-	=		Importations	17
7 594.0 7 571.3	7 301.1 7 285.5	7 641.9 7 247.8	7 319.0 7 233.9	7 593.9 7 561.1	88 856.4 86 756.7		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
						.,,		
							Utilisation:	
=	=	Ξ	Ξ	Ξ	60.5	1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
9.8 10.0	19.3 37.2	24.2 108.2	9.0	126.9 58.6	701.6 420.4	1995 1994	⊶ Québec	23 24
1 439.2 1 649.5	1 388.9 1 496.6	1 471.7 1 447.1	1 426.3 1 529.0	1 539.3 1 513.7	17 671.0 18 862.1	1995 1994	- Ontario	25 26
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	1995 1994	- Manitoba	27 28
89.8 125.4	98.9 125.6	105.7 115.1	57.6 103.8	60.4 93.5	1 207.1 1 343.5	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
1 776.2 1 672.4	1 829.6 1 510.1	1 695.8 1 562.2	1 678.9 1 478.6	1 607.1 1 548.6	19 729.1 18 937.1	1995 1994	- Alberta	31 32
208.8 298.7	186.5 329.5	169.9 340.5	133.1 276.0	164.5 303.3	2 811.0 3 783.7	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		1995 1994	- Territoires du ND	. 35 36
3 523.8 3 756.0	3 523.2 3 499.0	3 467.3 3 873.1	3 295.9 3 396.4	3 498.2 3 517.7	42 119.8 43 407.7	1995 1994	Total livré aux raffineries	37 38
4 042.6 3 904.6	3 765.9 3 674.4	4 122.9 3 619.6	3 867.7 3 767.8	4 281.4 4 020.5	47 575.3 43 267.1	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 042.6 3 904.6	3 765.9 3 674.4	4 122.9 3 619.6	3 867.7 3 767.8	4 281.4 4 020.5	47 575.3 43 267.1	199 5 1994	Exportations totales	43 44
152.1 -33.1	63.6 74.9	223.3 143.7	52.8 45.7	-63.4 1.5	- 168.2 179.7	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
7.2 6.8	9.0 3.3	3.3 4.2	18.8 3.9	5.1	49.7 98.3	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 131.7 -63.0	-60.6 33.9	- 174.9 -92.8	83.8 20.1	- 122.3 16.3	- 720.2 - 196.1	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
7 594.0 7 571.3	7 301.1 7 285.5	7 641.9 7 247.8	7 319.0 7 233.9	7 593.9 7 561.1	88 856.4 86 756.7	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Gil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

		Ja	nuary	February	March	April	May	June	July
		J	nvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		ti	ousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cui	bes		
Supply:									
Domestic product:	ion:								
1 Heavy 2		995 994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 Light and medium		995 994	167.7 171.4	157.6 155.2	178.7 155.7	163.7 155.4	159.2 161.2	161.7 149.1	168.1
5 Synthetic		995 994	-	Ξ	= =	-	Ξ	=	:
7 Crude bitumen		995 994	Ξ,	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 Total orude		995 994	167.7 171.4	157.6 155.2	178.7 155.7	163.7 155.4	159.2 161.2	161.7 149.1	168.1 170.1
11 Condensate	1:	995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1:	995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdra	mals 19	995	30.4	27.0 188.5	30.0 213.9	29.7 197.0	29.7 192.6	25.5 193.4	28.3
16 17 Imports		994	208.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202.1
18 19 TOTAL SUPPLY		994 995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
20		994	205.2	165.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202.1
Disposition:									
21 To Refineries - 8		995 994	Ξ	Ξ.	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
23 – 0 24		995 994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
25 26		995 994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_		:
27 - F		995 994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
29 - 8		995	-	_	Ξ		=	=	
	Alberta 1:	995	71.7	58.2 53.6	59.8 55.1	18.7 54.4	53.2 52.9	58.3 48.0	49.2 63.1
33 - 1	British Columbia 1	995	151.4	109.9	124.5	107.9	117.8	111.5	84.2
34 35 — F	1: 4.W. Territories 1:	994	139.1	97.0	103.3	105.8	84.3	67.7	113.
36	1:	994	-	-	-	-	-	-	
37 Total to refiner: 38		995 994	223.1 199.2	168.1 150.6	184.7 158.4	126.6 160.2	171.0 137.2	169.8 115.7	133.4 176.6
39 Export to the Uni 40		995 994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.1 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	25.8 45.4	52.5 47.1
41 Export to other of 42		995 994	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	:
43 Total exports 44		998 994	14.2 51.2	25.3 22.7	30.9 32.9	55.0 53.2	34.0 39.5	25.8 45.4	52.1 47.
45 Net inventory cha			-10.3 -36.9	11.0	-6.8 19.4	-17.7 -35.6	-8.1 17.4	7.0 20.5	16.4
47 Deliveries to oth		995 994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
49 Losses and adjust			-24.7 -8.3	-15.9 2.1	5.1 -21.9	33.1 10.5	-4.3 0.1	-9.2 -4.0	-2.0 -17.1
B1 TOTAL DISPOSITION	11	995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
56		994	205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6	202.

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrola brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

housands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérisure:	
Ξ	Ξ	=	_	Ξ	Ξ	1995 1994	Lourd	1 2
166.7 167.2	172.4 170.2	183.7 180.8	175.2 172.6	183.8 177.4	2 038.5 1 986.9	1995 1994	Léger et médium	3
Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 1994	Synthétique	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	=	1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7 B
166.7 167.2	172.4 170.2	183.7 180.8	175.2 172.6	183.8 177.4	2 038.5 1 986.9	1998 1994	Total pétrole brut	9 10
3.4 3.4	3.5 3.4	3.7 3.7	3.6	3.8 3.6	41.5	1995 1994	Condensat	11 12
25.0 28.4	30.3 24.7	30.6 27.4	32.1 30.0	32.2 30.4	358.0 341.5	1995 1994	Pentanes plus	13 14
195.1 199.0	206.2 198.3	218.0 211.9	210.9 206.1	219.8 211.4	ž 438.0 ž 368.6	1995 1994	Total prélèvements nats	15 16
_	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	1995	Importations	17 18
195.1 199.0	206.2 198.3	218.0 211.9	210.9 206.1	219.8 211.4	2 438.0 2 368.6	1998 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	-		Aux raffineries - Atlantique	21
_	_	_	_	_	-	1994	- Québec	22
-	-	-	-	-	-	1994		24
=	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
Ξ	=	Ξ	-	Ξ	-	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
39.4 54.8	51.8 46.8	59.6 48.4	56.6 51.2	55.5 64.5	632.0 652.9	1995 1994	- Alberta	31 32
75.3 143.3	68.2 143.8	99.0 120.5	124.5 136.0	93.8 124.2	1 268.8 1 378.5	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1995 1994	- Territoires du NO	35 36
114.7 198.1	120.0 190.6	158.6 168.9	181.5 187.2	149.3 188.7	1 900.8 2 031.4	1998 1994	Total livré aux raffineries	37 38
76.1 18.3	79.9 32.6	56.7 28.3	70.8 30.6	49.5 30.8	570.7 432.6	1995 1994	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	1995 1994	Exportation dans d'autres pays	41 42
76.1 18.3	79.9 32.6	56.7 28.3	70.8 30.6	49.B 30.8	B70.7 432.6	1995 1994	Exportations totales	43 44
1.0	9.0 -18.3	15.7 18.1	-33.0 -7.0	26.8 12.1	11.0 -1.5	1995 1994	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
3.3 -20.0	-2.7 -6.6	-13.0 -3.4	-8.4 -4.7	-5.8 -20.2	-44.5 -93.9	1995 1994	Pertes et rectifications	49 50
195.1 199.0	206.2 198.3	218.0 211.9	210.9 206.1	219.8 211.4	2 438.0 2 368.6	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Cil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cui	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1995 1994	Ξ	Ξ.	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
3	Light and medium	1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146.: 154.:
5 6	Synthetic	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
7 8	Crude bitumen	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
9	Total orude	1995 1994	152.6 152.4	134.3 133.9	148.7 134.8	141.6 152.5	142.1 143.8	141.9 144.8	146.: 154.
11	Condensate	1995 1994	1.1 1.6	0.5 1.5	1.0 1.8	1.3 1.2	0.2	0.2 0.5	0.0
13	Pentanes plus	1995 1994	. 8.1 7.2	7.0 7.1	7.6 7.3	7.1 6.8	6.6 6.3	7.1 6.6	7.
15	Total net withdrawals	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 181.9	15J.9 162.4
7	Imports	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
19	TOTAL SUPPLY	199 5 1994	161.8 161.2	141.8 142.8	157.3 143.9	150.0 160.5	148.9 150.3	149.2 151.9	153. 162.
	Disposition:								
1 2	To Refineries - Atlantic	1995 1994	Ξ		, <u>-</u>	Ξ	Ξ	Ξ	
23	- Quebec	1995 1994	Ξ	ī	·	=	Ξ	Ξ	
5	- Ontario	1995 1994	145.8 113.5	126.1 95.2	138.8 94.7	132.3 130.0	136.2 121.2	127.6 120.4	142. 147.
7	Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9	- Saskatchewan	1995 1994	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1	- Alberta	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3	- British Columbia	1995 1994	28.2	31.7	31.6	15.4	14.6	10.2	
5	- N.W. Territories	1995 1994	18.0 16.8	16.2 15.7	18.1 17.6	17.4 17.2	12.6 16.3	17.1 19.2	21. 19.
7	Total to refineries	1995 1994	163.8 158.5	142.3 142.6	156.9 143.9	149.7 162.6	148.8 152.1	144.7 149.8	163. 167.
9	Export to the United States	1995 1994		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
1 2	Export to other countries	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
3	Total exports	1995 1994	:	:	:	:	:	:	
5	Net inventory changes	1995 1994	-1.9 2.9	-0.2 0.2	0.6	0.4	0.3	4.5 4.8	-6. -2.
7	Deliveries to other purchasers	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
9	Losses and adjustments	1995	-0.1 -0.2	-0.3 -0.3	-0.2 -0.4	-0.1 -0.1	-0.2 0.2	-2.7	-3. -2.
1	TOTAL DISPOSITION	1995 1994	161.8 161.2	141.8 142.5	157.3 143.9	150.0	148.9	149.2	153.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-O.

housands of	cubic metres	- milliers de	métres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	=	Ξ	Ξ.	Ξ	-	1995 1994	Lourd	1 2
165.6 121.3	158.0 195.5	144.4 143.9	132.7 148.2	137.7 153.5	1 745.9 1 779.3	1995 1994	Léger et médium	3
=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1995 1994	Synthétique	5 6
_	Ξ	-	-	_		1995 1994	Pétrole brut bitumineux	7
165.6 121.3	158.0 195.5	144.4 143.9	132.7 148.2	137.7 153.5	1 745.9 1 779.3	1995 1994	Total pétrole brut	9 10
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	9.9 13.1	1995 1994	Condensat	11 12
7.4 5.8	7.0 7.7	6.8 7.8	6.8 7.7	7.1 7.5	86.0 84.9	1995	Pentanes plus	13
173.8 127.9	166.0 204.2	152.4 153.2	140.7 157.0	146.0 162.3	1 841.8 1 877.3	1995 1994	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	=	_	-		Importations	17
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 841.8	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 877.3	1994		20
							Utilisation:	
Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	1995 1994	Aux raffineries - Atlantique	21 22
24.4	23.8 48.5		Ξ	Ξ	48.2 48.5	1995 1994	- Québec	23 24
130.5 105.5	123.7 145.7	136.0 124.9	133.0 151.7	128.3 143.4	1 600.6 1 494.1	1995 1994	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1995 1994	- Manitoba	27 28
Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
=	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	1995 1994	- Alberta	31 32
Ξ	=	Ξ	=	Ξ	131.7	1995	- Colombie-Britannique	33 34
17.8 17.3	17.3 17.9	18.1 17.7	17.4 15.8	18.0 19.0	209.4	1995	- Territoires du NO	. 35
172.7	164.8 212.1	154.1 142.6	150.4 167.5	146.3 162.4	1 858.2 1 884.7	1995	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	-		Exportation aux États-Unis	39
_	_	-	_	_	-	1995	Exportation dans d'autres pays	41
			-		-		Exportations totales	42 43
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-11.3	1994	Variations nettes des stocks	44
4.8	-5.6	10.4	-10.3	1.3	2.3	1994	Livraisons à d'autres acheteurs	46 47
-		Ξ	Ξ.	Ξ.	Ξ	1994		48
-0.1 0.3	-0.1 -2.3	-0.3	-0.2	-0.2	-5.1 -9.7	1994	Pertes et rectifications	50
173.8 127.9	166.0 204.2	152.4 153.2	140.7 157.0	146.0 162.3	1 841.8 1 877.3	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Orude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - millier	s de mètres ci	sequ		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1995 1994	. =	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 Light and medium	1995	= =	- :	-	Ξ	Ξ	-	
5 Synthetic 6	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Crude bitumen 8	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Total crude 0	1995 1994	:	:	:	:	:	:	
1 Condensate 2	1995	-	-	-	-	-		
3 Pentanes plus	1995		-	-	-	-	-	
4 5 Total net withdrawals	1994	-		-	-		-	
6 7 Imports	1994	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.
9 TOTAL SUPPLY	1994 1998	3 713.4 3 319.3	2 311.1	4 088.3 2 975.4	2 854.4	2 569.3 2 786.1	2 686.0 2 686.0	3 333. 3 093.
0	1994	3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.
. Disposition:								
1 To Refineries - Atlantic 2	1995 1994	1 577.3 1 888.6	1 350.2 1 103.6	1 586.5 2 510.0	987.4 1 118.3	1 168.3 1 055.5	1 371.1 1 092.9	1 674. 1 547.
3 — Quebec	1995 1994	1 742.0 1 824.8	1 542.0 1 207.5	1 388.9 1 531.4	1 310.8 1 625.8	1 587.8 1 392.7	1 314.9 1 517.6	1 418. 1 655.
5 — Ontario 6	1995 1994	Ξ	7.9	46.9	100.9	101.7	75.5	125.
7 — Manitoba 8	1995 1994	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	-	
9 — Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	Ξ.	
1 - Alberta	1995	=	=	=	=	Ξ	-	
3 — British Colum 4	bia 1995 1994	=	-	-	- 9.4	19.4		
5 - N.W. Territor	ies 1995	-,	_	_	-	_	-	
6 7 Total to refineries	1994	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.
8 9 Export to the United States	1994	3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.
1 Export to other countries	1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
2	1995	_	Ξ.	Ξ	Ξ.	-	Ξ	
3 Total exports	199 5 1994	:	:	:	:	:	:	
5 Net inventory changes 6	1995 1994	0.1 0.5	0.1	-0.1 -	0.1	-0.1	0.1 58.7	0. -5.
7 Deliveries to other purchaser: B	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 Losses and adjustments 0	1995 1994	-0.1 -0.5	-0.1 -	0.1	-0.1	0.1	-0.1 -58.7	-0. 5.
TOTAL DISPOSITION	199 5 1994	3 319.3 3 713.4	2 900.1 2 311.1	2 975.4 4 088.3	2 298.2 2 854.4	2 756.1 2 569.3	2 686.0 2 686.0	3 093.4 3 333.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Dec
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc

thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	_	_	_	1995		1
-	-	-	-	-	-	1994		2
-	-	-		-	_	1995 1994	Léger et médium	3
_	_	_	_	_	-		Synthétique	5
-	-	-	ma.	-	-	1994		6
=	=	Ţ.	Ξ	Ξ	-	1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
:	:	:	:	•		1995	Total pétrole brut	9
		_					Condensat	11
-	=	-	Ξ.	Ξ.	=	1994	Condensat	12
=	-	-	-	-	-	1995 1994	Pentanes plus	13 14
							Total prélèvements nets	15
•	•	•	•	•	•	1994		16
2 800.9	2 767.0 3 326.7	2 690.5 2 683.6	3 483.3 2 684.9	2 511.5	34 282.1 36 090.6	1995 1994	Importations	17 18
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	34 282.1	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	36 090.6	1994		20
							Utilisation:	
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	16 259.3		Aux raffineries - Atlantique	21
1 868.6	1 668.7	1 109.9	860.3	1 913.3	16 713.4 17 863.1	1994	- Québec	22
1 439.2	1 512.6	1 430.8	1 810.6	1 523.9	18 472.7	1994	- Quebec	24
118.6	8.6 145.4	38.9 142.9	86.5	17.9	155.8	1995	- Ontario	25 26
-	-	-	-		-	1995	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
-	_	_	Ξ	_	-	1995 1994	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	_	_	_	1995	- Alberta	31
-	-	-	-	-		1994		32
_	Ξ	_	Ξ	Ξ	28.8	1995 1994	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	_	_	1995	- Territoires du NO	
-	-	-	-	-	-	1994		36
2 801.0 2 402.2	2 767.0 3 326.7	2 690.5 2 683.6	3 483.3 2 684.9	2 511.9 3 437.2	34 282.2 36 090.6	1998	Total livré aux raffinaries	37 38
-	-	-	-	-	-	1995	Exportation aux États-Unis	39 40
-	_	-	-	_	_	1994	F	40
-	=	=	-	Ξ.	-	1994	Exportation dans d'autres pays	42
:	:	:	:	:	:	1998 1994	Exportations totales	43 44
_	0.1	_	_	_	0.4		Variations nettes des stocks	45
-9.0	15.5	-40.9	-13.6	-0.8	4.8	1994		46
_	Ξ	_	-		_	1995 1994	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.1	-0.1	_	_	_	-0.5	1995	Pertes et rectifications	49
9.0	-15.5	40.9	13.6	0.8	-4.8	1994		50
2 800.9 2 402.2	2 767.0 3 326.7	2 690.5 2 683.6	3 483.3 2 684.9	2 511.9 3 437.2	34 282.1 36 090.6	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Canada

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier millions	Février of cubic metr	Mars es at 101.325	Avril 5 kilopascals	Mai and 15 degree	Juin es celcius	Juil1e
					,	-		
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	16 947.2 16 018.1	14 989.2 14 316.1	16 775.2 15 522.7	16 112.2 14 950.3	15 870.9 14 957.1	15 234.2 14 558.8	15 577.4 15 074.1
3 Net new production	1995 1994	16 743.7 15 803.4	14 801.0 14 125.7	16 357.2 15 317.3	15 918.2 14 766.3	15 656.9 14 761.4	15 015.2 14 362.3	15 352.3 14 872.0
5 Net withdrawals 6	1995 1994	15 889.1 14 858.1	14 035.8 13 256.5	15 623.3 14 019.3	14 859.1 13 636.0	14 627.7 13 363.1	13 335.8 12 810.6	13 751.: 13 408.:
7 Less - Field uses	1995	536.6 552.3	452.3 503.6	511.9 519.1	511.8 463.4	539.8 458.8	463.1 425.1	483. 430.
5 - Shrinkage (1)	1995	1 577.7	1 412.0 1 378.4	1 553.0 1 478.3	1 487.3	1 342.6 1 337.1	1 334.9	1 461.
1 - Plant use (2)	1995	512.0 501.6	466.9	489.6 487.8	436.3 437.2	416.4 443.1	399.9 402.3	446.
z 3 — Adjustment	1995	-41.1	- 150.2	-30.0	- 245.0	-70.6	- 122.1	- 237.
4	1994	190.8	5.8	139.1	-0.6	-17.9	- 245.0	- 156.1
5 Total marketable gas 6	1995 1994	13 303.9 12 098.5	11 854.8 10 939.7	13 098.8 11 395.0	12 668.7 11 336.8	12 399.5 11 142.0	11 260.0 10 808.8	11 598. 11 273.
7 Imports 8	1995 1994	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.
Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	13 365.2 12 209.1	11 900.6 11 090.8	13 152.5 11 679.8	12 703.0 11 394.9	12 449.2 11 190.5	11 317.3 10 892.7	11 659. 11 335.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1995 1994	-2 123.1 -2 847.2	-2 337.9 -2 107.7	-1 152.1 - 752.7	85.6 492.1	1 257.8 1 209.8	1 510.3 1 715.9	1 356. 1 786.
5 Line loss, fuel and pack change 6	1995 1994	894.9 562.9	613.8 439.7	457.0 208.7	508.5 153.6	452.1 422.8	414.8 322.3	479. 475.
7 Exports	1995 1994	6 979.6 6 279.7	6 414.5 5 429.1	6 942.1 5 865.1	6 441.4 5 788.6	6 312.9 5 563.9	6 142.7 5 491.4	6 390. 5 920.
9 Direct sales 0	1995 1994	1 055.7 867.9	979.2 785.1	1 109.9 817.0	1 038.6 675.2	932.2 659.6	776.2 646.6	863. 599.
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	
3 - Quebec	1995	741.4 758.5	675.6 693.5	648.5 634.4	542.0 517.9	466.4 402.5	347.1 314.0	313.1
5 - Ontario	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3 868.2	654. 743.
7 — Manitoba B	1995	250.5 310.1	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1 47.5	35.4
9 Saskatchewan	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.
1 — Alberta	1994	2 103.3	281.3	188.0	1 571.9	1 354.1	1 079.7	36. 1 250.
2 — British Columbia	1994	2 110.7	1 914.8	1 598.3 544.8	1 358.5	1 201.7	1 131.1	1 179.
- Northwest Territories	1994	560.9	517.0	440.1	336.8	317.4	305.2	264.
5	1994	10.2	9.4	9.0	10.3	9.9	10.4	10.
7 Total sales B	1995 1994	6 558.1 7 345.8	6 231.0 6 544.6	5 795.6 5 541.7	4 628.9 4 285.4	3 494.2 3 334.4	2 473.3 2 716.6	2 530.0 2 553.3
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	13 365.2 12 209.1	11 900.6 11 090.8	13 152.8 11 679.8	12 703.0 11 394.9	12 449.2 11 190.5	11 317.3 10 892.7	11 659.8 11 335.0

 ⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
 (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

December

November

September

August

57.2

30.8

11.0

2 847.3 2 712.7

11 783.3 11 476.9

8.2

11 783.3

65.0

45.1

11 624.4

56.1

39.5

12 715.9

80.1

49.7

12 677.3

October

Août		Sept	tembre	Octo	bre	Nove	mbre	Déce	mbro	Ja	n. à Déc			
mill	ions de	mětro	s cubes	à une	pressio	n de	101.325	kilop	ascals	et à 1	5 degrés	celciu	s	
													Approvisionnements :	
15	751.0	15	276.8	16	468.6	16	391.5	17	090.7	192	484.9	1995	Production originals brute	
15	365.2	14	504.4	15	641.2	15	909.7	16	648.9	183	467.3	1994		
15	529.9	19	076.2	16	249.2	16	190.2	16	886.9	189	976.9	1995	Production originals netts	
15	154.8	14	309.1	15	441.1	15	713.4	16	460.1	181	087.5	1994	•	
13	960.4	12	748.3	15	152.6	15	274.7	16	065.2	176	323.2	1995	Prélèvements nets	
13	648.1	12	958.5	14	212.8	14	783.1	15	579.0	166	533.3	1994		
	461.9		451.9		526.7		550.2		606.0	6	095.3	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	
	488.8		456.1		423.1		478.4		514.4	5	713.7	1994		
	428.5	1	432.7		554.0		516.4	1	610.5	17	710.6	1995	- Pertes lors de traitement (1)
1	447.4	1	336.9	1	547.0	1	531.2	1	570.4	17	418.8	1994		
	428.5		447.0		465.1		480.1		502.3	5	490.4	1995	- Utilisation dans les usines (2)
	481.9		431.6		500.7		493.5		492.0	5	503.5	1994		
	-84.6		142.7		-53.0		130.8		132.2		178.1	1995	- Rectifications	
~	216.1	-	179.9	-	304.4		-57.9	-	118.3	-	961.2	1994		
	726.1		889.4		659.8		597.2		478.6		205.0		Total du gaz marchand	
11	666.1	10	913.8	12	066.4	12	337.0	13	120.5	138	ASA . K	1006		

52.2

73.7

13 530.8

Jan. to Dec.

674.4

1 038.4

148 879.3

1995 Importations

1995 Autres arrivages

1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS

16

19

20

21

45

46

49

50

1994

1994

11	476.9	10 988.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	139 896.9	1994		22
							Utili	sation :	
1	245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	-1 256.6	1995 Variatio	ons des stocks des distributeu	rs 23
1	504.7	976.5	782.3	- 300.2	-1 251.7	1 208.7	1994		24
	580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	7 258.9	1995 Pertes.	consom. & fluct. dans réseaux	25
	482.0	695.3	544.4	980.4	875.0	6 163.0	1994		26
6	572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	79 149.7	1995 Exporta	tions	27
6	082.5	5 777.2	6 232.8	6 191.3	6 781.4	71 403.0	1994		28
	837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	11 646.7	1995 Ventes	directes	29
	695.0	692.7	849.8	982.9	1 012.4	9 283.7	1994		30
	-	-	-	-	_			- Nouveau-Brunswick	31
	-	-	-	-	-	-	1994		32
	333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	5 954.3		- Québec	33
	302.9	306.9	395.4	450.2	569.9	5 629.4	1994		34
	650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	18 655.8		- Ontario	35
	806.7	835.3	1 161.5	1 450.4	2 106.9	19 735.1	1994		36
	35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 602.2		- Manitoba	37
	39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	1 523.1	1994		38
	37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 681.6	1995	- Saskatchewan	39
	38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	1 657.5	1994		40
	245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	19 365.6		- Alberta	41
1	238.9	1 265.1	1 591.3	1 801.0	2 074.3	18 465.1	1994		42
	234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	4 694.0		- Colombie-Britannique	43
	278.4	300.6	326.5	492.1	567.4	4 707.1	1994		44

10.7

10.7

5 036.2 4 533.2

12 677.3 12 387.6

11.6

10.9

3 582.2 3 676.6

12 715.9 12 085.9

10.8

10.6

2 651.4 2 817.2

11 624.4 10 958.9

- Territaires du Nord-Ouest

10.3

11.0

6 551.8 5 777.1

13 530.8 13 194.2

127.2

121.5

B2 080.6

51 838.6

148 879.3 139 896.9

1995

1994

1994

1994

1995 Total des ventes

1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
 Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
_			millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
	Supply :								
1 2	Gross new production	1995 1994	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3	Net new production	1995 1994	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2
5 6	Net withdrawals	1995 1994	0.2 0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2
7	Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9	- Shrinkage	1995 1994	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	:
1 2	← Plant uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3	- Adjustment	1995 1994	Ξ	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
15	Total marketable gas	199 5 1994	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2 0.2	0.2 0.2	0.2
17	Imports	1995 1994	Ξ	. :	Ξ		Ξ	Ξ	:
9	Other receipts	1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	:
21	TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
	Disposition :								
23	Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	-
5	Line loss, fuel and pack change	1995 1994	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
27	Exports	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
9	Direct sales	1995 1994	Ξ	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
11	Sales - New Brunswick	1995 1994		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
33	- Quebec	1995 1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
55	- Ontario	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
7	- Manitoba	1995 1994	=	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	_
9	- Saskatchewan	1995 1994	Ξ	:	Ξ	=	=	Ξ	=
1 2	- Alberta	1995 1994	=		=	=	=	Ξ	-
3	- British Columbia	1995	=	Ξ	=	=	-	=	-
5	- Northwest Territories	1995		:	=	=	=		=
	Total sales	1995	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	0.2 0.2
	TOTAL NET DISPOSITION	1994 1995 1994	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2 0.2	0.2 0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

Jan. to Dec.

December

November

August	t	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millic	ons de	mêtres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	•lcius	•	
								Approvisionnements :	
	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	2.4 2.4	1995 1994	Production originale brute	1
	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995 1994	Production originals nette	3
	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995	Prélèvements nets	5
	-	:	=	=	-	_	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
	-	-	=	-	:		1995	- Pertes lors de traitement	9
	_	_	_	_	-	-	1994	- Utilisation dans les usines	10
	-	-	_		-	-	1994	- Rectifications	12
	-		-	-	~	-	1994		14
	0.2	0.2 0.2	2.0	0.2	0.2 0.2	2.4 2.4	1995 1994	Total du gez marchand	15 16
	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1 2	-	1995 1994	Importations	17 18
	-	:			Ξ	_	1995 1994	Autres arrivages	19
	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	2.4 2.4	1995 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
								Utilisation :	
	-	Ξ	Ξ.		-	-	1995	Variations des stocks des distributeurs	23
	-	Ξ		Ξ	Ξ	_	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	Ξ	- :	Ξ	Ξ	Ξ.	_	1995 1994	Exportations	27 28
	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1995 1994	Ventes directes	29 30
	-	-	=	=	=	_	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995	~ Québec .	33
	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1994	- Ontario	34
	-	-	-	-	-	-	1994		36
	-	-	=	=	-	-	1995 1994	- Hanitoba	37 38
	-	=	Ξ.		-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1995 1994	- Alberta	41 42
	-	=	Ξ	=	=		1995	- Colombie-Britannique	43 44
	=	=	-	=	=		1995	- Territoires du Nord-Duest	45 46
	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4		Total des ventes	47 48
	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1994	The second secon	50

September October

August

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1998, Ontario

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avri1	Haš	Juan	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Grass new production	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.
2	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.:
3 Net new production 4	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
5 Net withdrawals 6	1995 . 1994	43.8	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
7 Less - Field uses	1995	-	-		-	-	-	
В	1994	-	***	_	-	-	_	
9 - Shrinkage 0	1995 1994	Ξ	I 1	Ξ	Ξ	-	~	:
1 — Plant uses 2	1995 1994	Ξ	-	Ξ	=	=	Ξ	
3 - Adjustment	1995 1994	_ :	Ξ	-			=	
5 Total marketable gas	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.
e intel merkarents des	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.
7 Imports B	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	:
1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995 1994	Ξ	1 =	Ξ	Ξ	Ξ	. :	
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	= :	=	=	-	-	=	
7 Exports	1995 1994	-	=	=	-	=	Ξ	
9 Direct sales	1995	_	_	_	_	_	_	
0	1994		-	-	-	-	-	
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 — Quebec	1995	Ξ	-	=	=	-	Ξ	
5 - Ontario	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.
6	1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.
7 — Manitoba 8	1995 1994	-	-	-	=	-	Ξ.	
9 - Saskatchewan 0	1995 1994	_	Ξ	-	-	=	=	
1 — Alberta 2	1995 1994		_	_	:	=	-	
3 — British Columbia	1995	_	_	-	-	-	_	
4 - Northwest Territories	1994	_	-	-	_	-	-	
5 — Northwest Territories 6	1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	
7 Total sales	1998 1994	43.8 29.0	38.2 25.3	41.8 30.0	40.6 34.1	41.1 30.5	38.2 33.9	36. 35.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1994 et 1995, Onterio

December

Jan. to Dec.

November

August

September

October

Mugust	Seb campel.	DEFORME	MOVEMBER	December	Jan. to Dec.	•		
AoQ t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions d	e mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	eelciu:	2	
		•					Approvisionnements :	
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995	Production originals bruts	1
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	428.8	1994	•	2
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	34.8 46.0	32.1 45.9	456.3 428.8	1995 1994	Production originals netts	3
		38.0	34.8					
34.4 38.2	36.7 35.5	45.1	46.0	32.1 45.9	456.3 428.8	1994	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-			Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1994		8
Ξ	Ξ.			_	-	1995 1994	- Pertes lors de traitement	10
_	_	_	_	_		1995	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	•	-	1994		12
=	-	-	-	-		1995	- Rectifications	13
					-	1994		14
34.4 38.2	36.7 35.5	38.0 45.1	34.8 46.0	32.1 45.9	456.3 428.8	1995	Total du gaz marchand	15
_	_	-	_	_		1995	Importations	- 17
-	-	-	-	-	-	1994		18
_	_			Ξ.	_	1995	Autres arrivages	19
34.4	36.7	38.0	34.6	32.1	456.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	428.8	1994	TOTAL AFFRUY 13 TORNEHEN 13 NETS	22
							Utilisation :	
_		Ξ		_	_	1995	Variations des stocks des distributeur	s 23 24
_	_	_	_	_			Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1994		26
-	-	-	-	-		1995	Exportations	27
_	_	-	_	_	-	1994		28
=	Ξ	=	=	Ξ	_	1995 1994	Ventes directes	29 30
_	_	_	_	_		1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
_	_		_	Ξ.	_	1995 1994	- Québec	33 34
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995	Out out o	35
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	428.8	1994	- Ontario	36
_	_	_	_	_		1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
_	_	Ξ			_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
						1995	- Alberta	41
=	=	=	-	Ξ	-	1994	- Manerica	42
-	_	_	_	-		1995	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1994		44
_	=	-	_	Ξ		1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3		Total des ventes	47
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	428.8	1994		48
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1 45.9	456.3 428.8	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
38.2	35.5	45.1	46.0	40.9	428.8	1994		80

TABLE 2. Supply and Disposition of Matural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatohewan

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maš	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1995	799.1 712.2	711.2 642.4	770.5 698.0	734.4 670.9	744.8 706.6	728.0 681.5	713.9 697.9
3 Net new production	1995	778.0 691.8	687.0 621.5	742.1 678.0	699.9 651.2	710.2 686.2	682.3 661.9	675.4 678.0
5 Net withdrawals 6	1995 1994	778.0 691.8	687.0 621.5	742.1 678.0	699.9 651.2	710.2 686.2	682.3 661.9	675.4 678.0
7 Less — Field uses 8	1995	118.6 105.4	93.4 84.8	96.3 87.9	79.5 73.9	88.5 85.4	79.7 77.3	86.1 86.3
9 - Shrinkage	1995	9.8 8.7	7.9 7.2	8.1 7.4	6.9	7.5 7.2	9.7 6.6	7.3 7.3
1 - Plant uses	1995	12.0	11.7	11.2	11.6 10.8	10.7	10.1	10.2
3 - Adjustment	1995	0.3	4.7	0.4 1.3	0.6	0.8 1.7	-1.5 2.0	0.2
5 Total marketable gas	1998	637.3 866.7	B69.3 B16.9	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.3 566.2	571.6 572.8
7 Imports	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Other receipts	1995	-	-	-	-	-	_	-
T TOTAL NET SUPPLY	1995	637.3	569.3	626.1 571.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.2 566.2	571.6
	1994	B66.7	516.9	B/1.6	896.0	BG 1. 5	260.2	572.8
Disposition : 3 Distributors storage variation	1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
4 5 Line loss, fuel and pack change	1994	- 248.1 55.2	- 194.8 97.1	-34.7 109.3	54. <i>7</i> 85.3	113.1 69.5	135.1	23.2
6 7 Exports	1994	48.5 18.7	16.4	21.8 17.1	8.1 16.9	10.9	21.0	10.7
9 Direct sales	1994	13.1 40.2	14.8 42.8	5.2 47.3	7.1 30.1	6.7 13.4	5.9	19.3
0 1 Sales - New Brunswick	1994	50.0	29.5		-	-	-	_
2 — Quebec	1994	-		-	-	-	_	_
4 5 — Ontario	1994	- 385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	- 341.5	323.2
6 - Manitoba	1994	395.3	380.6	390.9	360.0	382.4	364.0	020.2
9 — Saskatchewan	1994	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
0	1994	307.9	281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
1 - Alberta 2	1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 — Brītish Columbia 4	1995 1994	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 - Northwest Territories 6	1995 1994	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
7 Total sales 8	1995 1994	661.4 703.2	549.7 661.9	566.7 578.9	504.6 488.9	426.1 450.9	379.8 404.2	358.2 36.1
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1994	637.3 566.7	569.3 516.9	626.1 871.2	601.3 558.8	602.7 581.6	584.2 566.2	571.6 572.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatohawan

December

Jan. to Dec.

November

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
willions de	mêtres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés d	elciu	\$	
							Approvisionnements :	
685.7 695.4	640.1 689.0	695.2 708.8	724.8 755.7	737.2 747.0	8 684.9 8 405.4	1995	Production originals brute	1 2
661.7	630.4	675.2	703.8	716.2	8 362.2	1995	Production originals netts	3
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	8 156.8	1994		4
661.7 675.6	630.4 668.7	675.2 687.6	703.8 733.4	716.2 722.9	8 362.2 8 156.8	1995	Prélèvements nets	5 6
88.5 90.3	86.2 91.4	98.6 69.0	106.3 110.8	108.3 65.5	1 130.0 1 028.0	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	96.0	1995	- Pertes lors de traitement	9
7.6	7.7 9.8	3.9	9.2	10.3	85.1	1994		10
10.0	10.4	10.0	11.6	11.2	128.0 126.0	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
0.5	1.3	-0.3	0.9	4.4 3.6	12.3 16.4	1995 1994	- Rectifications	13 14
555.3	525.8 557.9	562.0 604.7	576.7 601.3	583.5 636.7	6 995.9 6 901.3	1995	Total du gaz marchand	18
566.5	557.9	504.7	501.3	636.7	6 901.3		Importations	16
-	-	-	-		-	1994	ampor cacaons	18
	Ξ	:	Ξ.	-	_	1995 1994	Autres arrivages	19
555.3 566.5	525.8 557.9	562.0 604.7	576.7 601.3	583.5 636.7	6 995.8 6 901.3	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
200.5	22				0 701.0	1224		
							Utilisation :	
97.1 509.5	57.2 95.9	-8.1 42.7	- 150.4 -55.1	- 156.7 - 112.9	- 200.8 825.8	1995 1994	Variations des stocks des distributeurs	24
36.5 14.0	32.2 14.0	38.7 13.7	172.3 42.3	115.1 74.9	857.9 285.4	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
21.5	19.4	18.5	. 19.3	14.9	223.3		Exportations	27
30.3	36.6	7.4 58.9	12.9	13.8	102.6	1994		28
30.3	9.4	153.1	74.9	55.6	372.5	1994	Ventes directes	30
-	Ξ			Ξ	_	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-		1995	Québec	33
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	4 012.1	1994	- Ontario	34
-	378.7	277.2	353.1	375.3	3 657.5	1994	- onter 10	36
_	Ξ.	Ξ.	Ξ.	Ξ	_	1995 1994	- Manitoba	37 38
37.3 38.6	53.3	105.0	202.8	273.1 230.0	1 681.6 1 657.5	1995	- Saskatchewan	39
38.6	54.2	110.6	1/3.2	230.0	1 65/+5	1995	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1994	- 1224	42
	-		-		_	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
=	=	Ξ	=	=	_	1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	5 693.7		Total des ventes	47
38.6 555.3	432.9 525.8	387.8 562.0	526.3 576.7	605.3 583.5	5 315.0 6 995.8	1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	6 901.3	1995	TOTAL DE L'OTTEISMILON REITE	50

August

September

October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Alberta

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	res at 101.82	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production		14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.
2		13 488.4	12 056.9	13 170.8	12 515.9	12 515.9	12 305.8	12 894.
3 Net new production	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.
4	1994	13 312.5	11 903.5	13 000.5	12 365.2	12 354.2	12 142.8	12 723.
5 Net withdrawals	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.
6	1994	12 367.2	11 034.3	11 702.5	11 234.9	10 955.9	10 591.1	11 259.
7 Less - Field uses	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364
8	1994	403.9	379.5	395.2	365.1	348.3	333.9	331
9 - Shrinkage (1)	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299
0	1994	1 345.9	1 224.1	1 322.5	1 230.6	1 169.6	1 262.1	
1 - Plant use (2)	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386
2	1994	421.5	368.1	418.3	375.5	431.0	389.7	389
3 — Adjustment	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275
4	1994	189.7	118.8	117.5	1.5	-21.6	- 249.8	- 156
5 Total marketable gas	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465
6	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385
7 Imports 8	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Other receipts 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465
2	1994	10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385
Disposition :								
3 Distributors storage variation		-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996
4		-2 405.6	-1 714.2	- 532.0	335.5	921.7	1 309.1	1 121
5 Line loss, fuel and pack change	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.B	455.9	43E
6	1994	514.7	283.8	141.4	113.5	379.7	331.7	397
7 Exports	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773
8	1994	5 591.1	4 819.3	5 253.7	5 172.3	4 971.3	5 035.1	5 443
9 Direct sales	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	57 6
0	1994	576.7	521.1	580.3	478.4	470.6	461.5	432
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 - Quebec	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313
4	1994	758.3	693.3	634.2	517.7	402.3	313.8	283
5 - Ontario	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137
6	1994	2 624.2	2 208.7	1 666.6	1 232.8	674.0	259.5	516
7 — Manitoba	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35
8	1994	310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35
9 - Saskatchewan 0	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
1 - Alberta	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180
2	1994		1 827.7	1 509.4	1 274.6	1 125.9	1 077.1	1 123
3 — British Columbia	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13
4	1994	36.9	56.3	29.1	24.8	17.3	19.9	30
5 — Northwest Territories 6	1995 1994	Ξ	=	=	=	=	Ξ	
7 Total sales	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680
8	1994	5 729.3	5 033.8	4 005.6	3 162.5	2 285.3	1 717.8	1 990
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	10 938.6 10 006.2	9 765.6 8 943.8	10 757.6 9 449.0	10 377.1 9 262.2	10 097.0 9 028.6	9 294.4 8 855.2	9 465 9 385

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
13 253.2 13 116.3	12 780.1 12 251.8	13 820.3 13 268.2	13 654.9 13 253.0	14 323.2 13 944.9	161 181.7 154 782.3	1995 Pr 1994	oduction originals brute	1 2
13 075.6 12 944.0	12 607.9 12 090.9	13 642.6 13 104.7	13 494.1 13 093.2	14 161.0 13 784.3	159 207.2 152 819.3	1995 Pr 1994	oduction originals nette	3
11 506.1 11 437.3	11 280.0 10 740.3	12 546.0 11 876.4	12 578.6 12 162.9	13 339.3 12 903.2	145 553.5 138 265.1	1995 Pr 1994	élèvements nets	5 6
343.6 360.2	347.0 343.0	395.8 317.1	406.4 331.4	451.2 405.0	4 573.0 4 313.7	1995 Ho 1994	ins - Utilisation dans les chantiers	. 7 8
1 268.0 1 321.6	1 274.9 1 190.5	1 386.0 1 394.8	1 328.3 1 387.5	1 397.6 1 403.2	15 697.8 15 561.9	1995 1994	- Pertes lors de traitement (1	10
369.3 427.4	366.6 370.4	394.5 437.8	398.8 422.7	412.4 409.2	4 669.9 4 861.1	1995 1994	- Utilisation dans les usines (2	12
- 178.1 - 178.5	- 190.4 - 153.5	-97.8 - 229.7	96.5 -57.2	- 133.7 - 120.2	-1 295.6 - 739.6	1995 1994	- Rectifications	13 14
9 703.3 9 506.6	9 481.9 8 989.9	10 467.5 9 956.4	10 348.6 10 078.5	11 211.8 10 806.0	121 908.4 114 268.0	1995 To 1994	tal du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1995 Im 1994	portations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1995 Au 1994	tres arrivages	19 20
9 703.3 9 806.6	9 481.9 8 989.9	10 467.5 9 956.4	10 348.6 10 078.5	11 211.8 10 806.0	121 908.4 114 268.0	1995 TO 1994	TAL APPROVISIONNEMENTS HETS	21 22
							Utilisation :	
1 013.7 821.2	818.3 692.4	824.8 698.7	- 893.3 -90.3	-1 777.8 - 971.5	-1 884.0 186.9	1995 Va 1994	riations des stocks des distributeur	s 23 24
497.3 431.2	543.9 676.9	532.1 458.1	793.4 636.1	613.3 631.9	6 205.5 4 996.8	1995 Pe 1994	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 887.5 5 599.2	5 716.6 5 248.4	5 929.0 5 652.8	5 804.3 5 622.0	6 353.4 6 109.2	70 515.9 64 517.4	1995 Ex 1994	portations	27 28
589.9 485.6	598.6 518.3	641.5 428.2	790.3 625.7	842.4 677.0	8 194.6 6 256.2	1995 Ve 1994	ntes directes	29 30
Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	1995 Ve 1994	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
333.3 302.7	333.9 306.7	396.7 395.2	526.3 450.0	628.3 569.7	5 951.9 5 627.0	1995 1994	- Québec	33 34
126.3 606.0	230.4 257.5	492.5 657.4	1 247.1 875.0	2 085.0 1 492.8	12 323.3 13 071.4	1995 1994	- Ontario	35 36
35.2 39.0	52.3 44.5	103.6 80.4	208.8 155.6	255.0 217.6	1 602.2 1 523.1	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	_	=		Ξ	_	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	18 545.8	1995	- Alberta	41
1 197.2	1 218.2	1 553.7	1 732.1	2 001.2	17 640.6	1994		42
24.5	27.0	31.9	34.7 72.3	78.1	453.3 448.7	1994	- Colombie-Britannique	44
=	=	-	Ξ	Ξ	-	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
1 714.9 2 169.4	1 804.5 1 853.9	2 540.1 2 718.6	3 853.9 3 285.0	5 180.5 4 359.4	38 876.4 38 310.7	1995 To 1994	tal des ventes	47 48
9 703.3 9 806.6	9 481.9 8 989.9	10 467.5 9 956.4	10 348.6 10 078.5	11 211.8 10 806.0	121 908.4 114 268.0	1995 TO 1994	ITAL DE L'UTILISATION NETTE	49 80

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
(2) Y compris le gaz brûlê et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juille
		millions	of cubic metro	s at 101.32	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2 .	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
	1994	1 726.2	1 587.4	1 569.9	1 672.9	1 646.6	1 482.8	1 401.5
3 Net new production	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.1
4	1994	1 708.6	1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 469.1	
5 Net withdrawals	1995 1994	1 804.2 1 708.6	1 542.1 1 521.5	1 930.0 1 555.0	1 832.7 1 659.5	1 861.4 1 633.5	1 488.6 1 469.1	1 742.1
7 Less - Field uses	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.
8	1994	43.0	39.3	36.0	24.4	25.1	13.9	13.
9 - Shrinkage	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.
0	1994	152.3	140.1		154.9	152.7	143.6	136.
1 - Plant uses	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.
2	1994	66.4	48.6	57.6	49.1	-	1.4	
3 - Adjustment	1995	-75.0	- 111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
	1994	0.8	- 115.0	20.3	-3.4	2.0	2.8	-1.6
5 Total marketable gas	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.
6	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 483.7	1 307.4	1 241.
7 Imports	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	1 1	Ξ	Ξ	
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.
	1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 453.7	1 307.4	1 241.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.
	1994	- 193.5	- 198.7	- 186.0	101.9	175.0	271.7	144.
5 Line loss, fuel and pack change	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.
6	1994	-0.3	150.4	45.5	32.0	32.2	-30.4	67.
7 Exports	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.
	1994	675.5	595.0	606.2	609.2	585.9	450.4	471.
5 Direct sales	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.
	1994	241.2	234.5	236.7	196.8	189.0	185.1	166.
1 Sales - New Brunswick 2	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
33 - Quebec 34	1995 1994	= :	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
55 - Ontario	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.
66	1994	136.4	120.8	133.3	135.4	133.2	126.9	137.
7 — Manitoba 8	1995 1994		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_ :	
59 — Saskatchewan 10	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 - Alberta	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.
2	1994	110.8	87.1	88.9	83.9	75.8	54.0	55.
3 — British Columbia	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.:
4	1994	476.0	419.4	375.2	275.3	262.6	249.8	198.
5 - Northwest Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
i7 Total sales	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.1
8	1994	723.2	627.3	597.4	494.6	471.6	430.7	391.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1994 et 1998, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
1 720.6 1 464.8	1 765.2 1 476.3	1 858.3 1 557.8	1 922.9 1 798.2	1 943.4 1 855.2	21 521.0 19 189.6	1995 F 1994	Production originals brute	1 2
1 701.3 1 446.7	1 746.7 1 462.3	1 836.8 1 542.6	1 903.6 1 784.3	1 923.1 1 851.3	21 313.3 19 024.9	1995 F 1994	Production originals netts	3
1 701.3 1 446.7	1 746.7 1 462.3	1 836.8 1 542.6	1 903.6 1 784.3	1 923.1 1 851.3	21 313.3 19 024.9	1995 F 1994	Prélèvements nets	5 6
29.8 38.3	18.7 21.7	32.3 37.0	37.5 36.2	46.5	392.3 372.0	1995 P 1994	doins - Utilisation dans les chantiers	7
145.8 111.2	143.4 132.2	155.4 140.6	172.6	196.2 154.2	1 836.2 1 686.6	1995 1994	- Pertes lors de traitement	9 10
46.9 43.0	68.5 48.7	58.1 49.5	66.9 57.0	76.8 69.2	662.1 491.8	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
93.0 -38.6	46.4 -27.7	45.1 -74.7	33.4 -1.2	-2.9 -1.7	105.2 - 238.0	1995 1994	- Rectifications	13 14
1 385.8 1 292.8	1 469.7 1 287.4	1 545.9 1 390.2	1 593.2 1 565.1	1 606.5 1 585.7	18 317.5 16 712.5	1995 1 1994	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	. =	Ξ	Ξ	=	_	1995 I 1994	(mportations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ		=	_	1995 /	Autres arrivages	19
1 385.8 1 292.8	1 469.7 1 287.4	1 545.9 1 390.2	1 593.2 1 565.1	1 606.5 1 585.7	18 317.5 16 712.5	1995 1 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
135.1	165.6	76.9	64.4	- 140.0	828.2	1995 (Jariations des stocks des distributeur	- 23
174.0	188.2	40.9	- 154.8	- 167.3	196.0	1994		24
46.7 36.8	14.7 4.4	36.7 72.6	39.6 302.0	-74.2 168.2	195.5 880.8	1995 I 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	8 410.5	1995	Exportations	27
478.9	523.1	572.6	556.4	658.4	6 783.0	1994		28
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	3 030.4	1995	Jentes directes	29
209.4	165.0	268.5	282.3	279.8	2 655.0	1994		30
Ξ	Ξ	Ξ	Ī,	Ξ	-	1995 V 1994	Jentes - Nouveau-Brunswick	31 32
_		_	_	_		1995	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1994	•	34
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	1 205.1	1995	- Ontario	35
131.7	118.5	142.3	128.6	130.6	1 575.2	1994		36
-	-	-	-	-		1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
Ξ	_			_		1995 1994	- Saskatchewan	39 40
43.1 41.7	66.1 46.9	58.6 37.6	84.1 68.9	75.9 73.1	819.8 824.5	1995 1994	- Alberta	41
180.4	171.3	299.7	368.2	516.5	7 828.0	1995	- Colombia-Britannique	63
220.3	241.3	255.7	381.7	442.9	3 798.2	1994	- COlombia-britannique	44
-	-	-	-	-		1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-		_	-	1994		46
323.6 393.7	319.8 406.7	447.6 438.6	531.6 579.2	691.3 646.6	5 852.9 6 197.8	1995 1 1994	Total des ventes	47 48
1 385.8 1 292.8	1 469.7 1 287.4	1 545.9 1 390.2	1 593.2 1 565.1	1 606.8 1 585.7	18 317.5 16 712.5	1995 1 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
	1995	17.3 18.7	15.3	16.4 15.3	15.1 16.3	16.6	11.9	17.4
Net new production	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
Net withdrawals	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
	1995	_	_	_	_	_	_	
- Shrinkage	1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	. 0.8
								0.5
	1994	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
	1995 1994	Ξ	Ξ.	-	Ξ	Ξ.		
Total marketable gas	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15.8 13.9
Imports	1995 1994	Ξ	=	Ξ		Ξ	, I	-
	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
	1995 1994	15.9 16.5	14.0 14.8	15.1 13.9	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1 14.5	15.8 13.9
Disposition :								
	1995	=	~	=	=	=	=	:
	1995	=	=	-	_	=	_	-
Exports	1995	_	-	-	_	_	_	-
			_	_	-	-	-	
	1994	Ξ.	Ξ	Ξ.	-	Ξ	Ξ.	-
Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
	1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Ontario	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
- Manitoba	1995 1994	Ξ	Ē	=	=	Ξ	=	:
- Saskatchewan	1995	=	=	:	=	Ξ	=	:
- Alberta	1995	= =	=	-	-	_	-	-
- British Columbia	1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
- Northwest Territories	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
Total sales	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	10.5
	1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
TOTAL NET DISPOSITION	1995	15.9	14.8	15.1	13.9 15.1	15.0 14.3	11.1	15.8
	Net new production Net withdrawals Less - Field uses - Shrinkage - Plant uses - Adjustment Total marketable gas Imports Other receipts TOTAL NET SUPPLY Disposition: Distributors storage variation Line loss, fuel and pack change Exports Direct sales Sales - New Brunswick - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - Northwest Territories Total sales	Section 1995 1994 1995 1995 1994 1995 1995 1996 1996	Supply :	Supply: Gross new production 1995 17.3 15.3 16.2 18.7 16.3 18.0 16.2 18.7 18.0 18.2 18.7 18.0 18.2 18.7 18.0 18.2 18.7 18.0 18.2 18.7 18.0 18.2 18.7 18.0 18.2 18.7 18.0 18.2 18.7 18.0 18.2 18.7 18.0 18.2 18.2 18.2 18.2 18.2 18.2 18.2 18.2	Supply :	Supply S	Supply	Supply

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Nord-Quest

August	September	October	November	December	Jan. to D
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Dé

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							tananidadanananta .	
							Approvisionnements :	
18.3 9.8	17.3 12.0	17.4 19.5	16.4 17.6	16.4 15.5	195.8 187.6	1995 1994	Production originals bruts	1 2
18.2	17.2 12.0	17.3 19.4	16.3 17.4	16.2 15.4	193.9 185.3	1995 1994	Production originals netts	3
18.2	17.2 12.0	17.3 19.4	16.3 17.4	16.2 15.4	193.9 185.3	1995 1994	Prélèvements nets	5
Ξ	ī	Ξ	Ξ	=	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
0.9	0.8 0.1	0.7	0.7	0.8	8.2 7.7	1995 1994	- Pertes lors de traitement	10
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	6.2 5.7	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1995 1994	- Rectifications	13
16.B 9.2	18.9 11.6	16.1 17.5	15.1 16.1	15.1 14.5	179.B 171.9	1998 1994	Total du gaz merchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1995	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	1995	Autres arrivages	19
16.5 9.2	15.9 11.6	16.1 17.5	15.1 16.1	15.1 14.5	179.5 171.9	1998 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS HETS	21 22
							Utilisation :	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	1994	Variations des stocks des distributeurs	24
-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	Ξ	_	Ξ	_	_	1995	Exportations	27 28
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	1994	Ventes directes	29 30
=	=	Ξ	=	Ξ.	-	1995 1994	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	1995 1994	- Québec	33 34
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	. =	-	1995 1994	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	1995 1994	- Manitoba	37 38
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	- '		1995	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
5.5 1.0	5.1 1.0	4.5 6.6	4.4 5.4	4.8 3.5	52.3 50.4	1995 1994	- Colombie-Britannique	43 44
11.0	10.8 10.6	11.6 10.9	10.7	10.3	127.2 121.5	1995 1994	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
16.5 9.2	15.9 11.6	16.1 17.5	15.1 16.1	15.1 14.5	179.5 171.9	1995 1994	Total des ventes	47 48
16.B 9.2	15.9 11.6	16.1 17.5	15.1 16.1	15.1 14.5	179.5 171.9	1995 1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Južn	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1995 1994	40.8 43.4	36.5 37.6	35.4 38.5	37.4 40.0	39.3 41.4	19.4 38.9	39.3
3 Net new production	1995 1994	40.7 43.3	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	39.2 30.4
5 Net withdrawals	1995 1994	40.7	36.4 37.5	39.3 38.4	37.3 39.9	39.2 41.3	19.3 38.8	39.2 30.4
7 Less - Field uses	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		=	=
9 - Shrinkage	1995 1994	6.6 7.0	5.9	6.5 6.4	6.3	6.4 6.9	3.1 6.5	6.4 5.0
11 - Plant uses	1995 1994	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
13 - Adjustment 14	1995	:		-	=	_	_	
15 Total marketable gas	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4
17 Imports	1995	-	-		-	-	-	-
18 19 Other receipts	1994	_	- -	_	-	-	_	_
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
22	1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1995	Ξ	-	=	Ξ	=	=	=
25 Line loss, fuel and pack change 26	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
27 Exports 28	1995 1994	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 Direct sales 30	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
31 Sales - New Brunswick 32	1995 1994	Ξ	Ξ	, =	Ξ	Ξ	Ξ	=
33 — Quebec	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
35 — Ontario 36	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
37 — Manitoba 38	1995 1994	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
39 — Saskatchewan 40	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	=
41 — Alberta 42	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
43 — British Columbia	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9
- Northwest Territories	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	.=	-	-	
i7 Total sales	1995 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2 30.9	30.1 31.9	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4 23.9
99 TOTAL NET DISPOSITION	199B 1994	31.8 33.8	28.5 30.2	31.2	30.1	30.6 33.1	14.5 31.4	30.4
				00.7	01.7	00.1	01.4	20.9

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

December

November

September

August

October

loût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
illions de	mètres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu:	s	
							Approvisionnements :	
38.6 40.5	37.2 39.6	39.2 41.6	37.5 39.0	38.2 40.2	442.8 471.2	1995 1994	Production originals brute	
38.5 40.4	37.1 39.5	39.1 41.5	37.4 38.9	38.1 40.1	441.6 470.0	1995 1994	Production originals netts	
38.5 40.4	37.1 39.5	39.1 41.5	37.4 38.5	38.1 40.1	441.6 470.0	1995 1994	Prélèvements nets	
_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	
6.4 6.8	6.3	6.3	6.0	6.2 6.6	72.4 77.5	1995	- Pertes lors de traîtement	
1.5	1.6 1.8	2.7	2.8 1.8	2.5	24.2	1995	- Utilisation dans les usines	
_		-	_		1017	1995	- Rectifications	1
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	345.0	1995	Total du gaz marchand	1
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	373.6	1994	Importations	1
-	-	-	-	-	-	1994		1
Ξ	=	Ξ		Ξ	-	1994	Autres arrivages	2
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	28.6 30.7	29.4 31.5	345.0 373.6	1998 1994	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	2
							Utilisation :	
=	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	1995 1994	Variations des stocks des distributeur	s 2
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	2
=	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	1995 1994	Exportations	2
=	-	=	_	_	es	1995	Ventes directes	2
-	Ξ	-	_	=			Ventes - Nouveau-Brunswick	3
-	-	-	-	_	_	1995	- Québec	3
_	_	_	_	_	-	1994	- Ontario	24
-	-	-	-	-	-	1994	- Manitoba	3
-	-	-	-	-	ero	1994	- Saskatchewan	3
=	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-	1994		4
Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	1995 1994		4
30.6	29.2 31.3	30.1 32.3	28.6 30.7	29.4 31.5	345.0 373.6	1995 1994	- Colombie-Britannique	4
Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	_	1995 1994	- Territoires du Nord-Duest	4
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	28.6 30.7	29.4 31.5	345.0 373.6	1998 1994	Total des ventes	,
30.6 32.6	29.2 31.3	30.1 32.3	28.6 30.7	29.4 31.5	345.0 373.6	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	4

Jan. to Dec.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1994 and 1995, Foreign

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Maš	Juin	Juillet
		millions of	cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1995	_	_	_	_	_	_	_
2	1994	-	-	-	-	-	-	_
3 Net new production	1995	- :	-	-			_	-
5 Net withdrawals 6	1995 1994	-	Ξ.		-	=	-	
7 Less - Field uses	1995	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-		_	_
5 - Shrinkage 0	1995 1994		_	-	Ξ	Ξ.	- 1 I	_
1 - Plant uses	1995	_	_	_		_	_	_
2	1994	-	-	· -	-	-	-	-
3 — Adjustment	1995 1994	Ξ.		-	_		_	-
5 Total marketable gas	1995				_	_	_	_
6	1994				:			
7 Imports	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
8	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
9 Other receipts	1995 1994	Ξ	_	=	Ξ		- I	1 =
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
2	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1995	-	_	_	_	_	-	_
4	1994	-	-	-	-	-	-	-
5 Line loss, fuel and pack change	1995 1994	-	_	_	Ξ		Ξ.	_
7 Exports	1995	_	_	_	_	_	_	_
8	1994	-	-	-	-	-	-	-
9 Direct sales	1995	-	-	-	-	-	-	-
50	1994	-	-	-	-	-	-	-
1 Sales - New Brunswick	1995 1994	Ξ	_	_	Ξ	Ī	-	_
. — Quebec	1995	_	_	_	_	_	_	_
34	1994	-	-	-	-	-	-	-
5 — Ontario 6	1995 1994	52.8 102.7	43.7 145.4	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 53.4
	1995	102.17	143.4	204.0	30.1	40.5	60.7	33.4
7 — Manitoba 8	1994	_	Ξ	_	Ξ	-	Ξ	_
9 - Saskatchewan	1995	-	-	-	-	_	-	-
0	1994	-	-		-	-	-	-
1 — Alberta	1995 1994	Ξ	_	_	=		_	_
3 - British Columbia	1995	8.5	2.1	_	_	_	_	_
4	1994	7.9	5.7	-	-	-	-	9.2
5 - Northwest Territories	1995 1994	-	=	-	-	-	-	Ξ
7 Total sales	1995	41.7	4F 0		74.7	40.7		
7 TOTAL SAISS	1995	61.3 110.6	45.8 151.1	53.7 284.8	34.3 58.1	49.7 48.5	57.4 83.9	61.6 62.6
9 TOTAL NET DISPOSITION	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
50	1994	110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Étranger

August September		October	November	December	Jan. to Dec.						
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre .	Jan. à Déc						
millions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés	celcius					
							Approvisionnements :				
=	-				-	1995 1994	Production originals brute	1 2			
-	-	-	_	-			Production originals netts	3			
_	_	-	_	_	-	1994	Prélèvements nets	5			
-	-		_	-	-	1994	LLagaraments uses	6			
Ξ	Ξ	Ξ.	_		_	1995 1994	Moins - Utilisation dans les chantiers	7			
_	-	-	_	_		1995	- Pertes lors de traitement	9			
-	-	-	-	-	-	1994		10			
Ξ.	=	=	=	=	-	1995 1994	- Utilisation dans les usines	11 12			
_	_	:	=		_	1995 1994	- Rectifications	13 14			
					_		Total du gaz marchand	15			
•	•	•		•	•	1994		16			
57.2 30.8	65.0 45.1	56.1 39.5	80.1 49.7	52.2 73.7	674.4 1 038.4	1995 1994	Importations	17 18			
-	_	-	-	-			Autres arrivages	19			
-	-	-	-	-	-	1994	TOTAL ADDROUGE TO METER METER	20			
57.2 30.8	65.0 45.1	56.1 39.5	80.1 49.7	52.2 73.7	674.4 1 038.4	1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21			
							Utilisation :				
_	_	_	_	_		1995	Variations des stocks des distributeurs	s 23			
-	-	-	-	-	-	1994		24			
Ξ.			=		_	1995 1994	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26			
_		_		_		1995	Exportations	27			
-	-	-	-	-	-	1994		28			
Ξ	=	_	Ξ	=	-	1995	Ventes directes	29 30			
=	_			-	_	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32			
_	_	_	_	_	_	1995	- Quábec	33			
-	-	-	-	-	-	1994		34			
57.2 30.8	65.0 45.1	56.1 39.5	80.1 47.7	47.4 62.3	659.0 1 002.2	1995 1994	- Ontario	35 36			
-	_	-	-	-		1995	— Manitoba	37			
-	-	-	-	-	-	1994		38			
=	Ξ	Ξ.	Ξ	-	-	1995 1994	- Saskatchewan	39 40			
_	= 1	-	_	=	_	1995 1994	- Alberta	41 42			
_	_	_	_	4.8	15.4	1995	- Colombie-Britannique	43			
-	-	-	2.0	11.4	36.2	1994		44			
-	-	Ξ	Ξ		_	1995 1994	- Territoires du Nord-Duest	45 46			
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	674.4		Total des ventes	47			
30.8 57.2	45.1 65.0	39.5 56.1	49.7	73.7 82.2	1 038.4	1994	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	48 49			
30.8	45.1	39.5	80.1 49.7	73.7	1 038.4	1995	TOTAL DE L'OTTLISATION REITE	50			

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

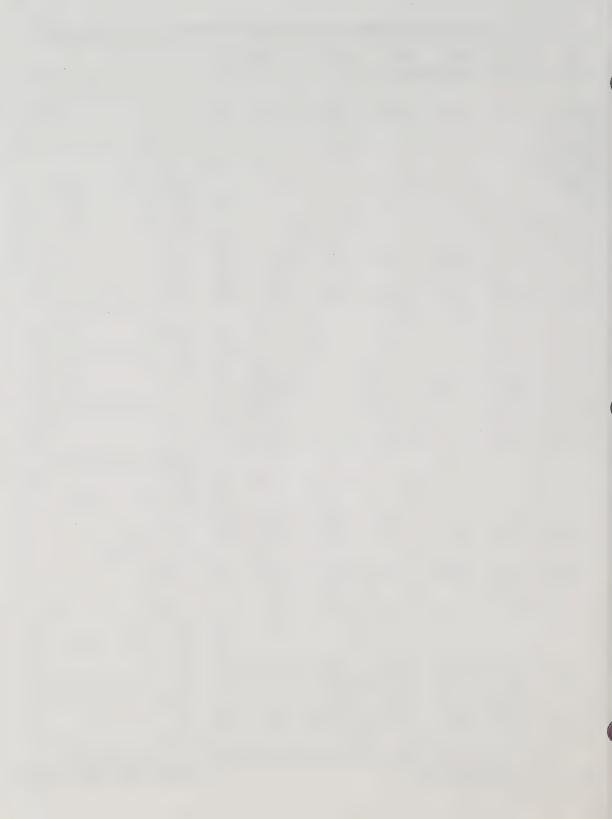
			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions o	de mètres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1995 1994	333.0 296.2	300.0 271.0	320.5 289.0	303.9 298.3	263.8 248.6	256.6 300.1	292.9 279.3
3	Flared (2)	1995 1994	4.0 2.9	3.5 2.6	4.0 3.1	3.9	3.5 0.1	4.0 2.7	4.9 3.0
5	Plant fuel (2)	1995 1994	37.7 37.5	34.3 33.9	37.1 36.6	36.5 29.1	32.5 10.4	31.3 20.4	32.0 26.2
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliors	de mètres cub	20		
7	Manitoba	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
8		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9	Saskatchewan	1995 1994	4.6	4.6	4.6 4.5	4.6 4.6	4.5	3.9	4.4
11 12	Alberta	1995 1994	857.6 694.5	732.7 654.4	812.7 664.7	864.8 592.1	791.0 585.6	715.2 537.6	664.9 655.1
13 14	British Columbia	1995 1994	28.3 27.9	26.7 24.0	29.8 26.8	25.3 28.1	27.4 27.1	25.6 21.2	27.1 19.0
15 16	Canada	1995 1994	890.7 727.2	764.2 682.6	847.3 696.2	894.9 625.0	823.1 617.1	744.8 562.9	696.6 678.3
	Butane								
17	Manitoba .	1995 1994	0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0.1
15	Saskatchewan	1995 1994	3.9	3.6 3.4	3.9 3.8	3.9	4.0 3.7	3.5 3.5	3.8 3.5
21 22	Alberta	1995 1994	509.8 388.3	428.0 363.8	459.3 351.3	450.6 342.2	431.2 338.1	402.8 278.5	346.4 332.5
23 24	British Columbia	1995 1994	19.1 17.3	17.5 14.9	20.0	18.0 18.8	17.6 18.0	17.5 16.7	18.3 15.1
25 26	Canada	1995 1994	532.9 409.6	449.2 382.2	483.3 371.9	472.6 365.0	452.9 359.9	423.9 298.8	368.6 351.2
	Ethane (before solvent f)	(bood)							
27 28	Manitoba	1995 1994	-	-	=	_	-	-	-
29	Saskatchewan	1995			_	_			_
30		1994	-	-	-	-	-	-	-
31 32	Alberta	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	721.6 643.9
33 34	British Columbia	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	-
35 36	Canada	1995 1994	904.0 716.4	788.3 670.0	886.6 705.1	815.3 767.4	687.4 785.6	715.7 780.3	721.6 643.9
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1995	-	-	-	-	_		_
38	Saskatchewan	1994	-	_	-	-	-	_	-
40		1994	-	-		-	-	-	-
41 42	Alberta	1995 1994	605 127 610 949	535 752 553 074	567 728 616 542	559 198 546 650	539 115 569 759	551 603 604 747	596 423 615 291
43	British Columbia	1995 1994	63 881 46 909	57 971 52 640	68 076 57 407	75 489 55 901	77 616 55 082	58 935 51 647	72 662 43 322
45	Canada	1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	610 53B	669 085

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	December Décembre	November Novembre	October	September Septembre	August Août
	Utilisation en recyclage				mètres cubes	millions de	cubic metres -	fillions of
	Pertes (1)	1995	3 689.2	350.9	320.9	333.0	311.2	302.5
		1994	3 468.8	338.5	316.9	305.8	246.4	278.7
	Gaz brû16 (2)	1995 1994	47.0 33.0	4.3 4.1	4.3 3.7	4.1 3.0	3.6 1.4	2.9 3.2
	Consommation (2)	1995 1994	404.0 325.3	34.3 33.1	34.6 23.3	32.5 33.2	30.9 14.7	30.3 26.9
	Propans				mètres cubes	- milliers de	cubic metres	housands of
	Manitoba	1995	2.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2
		1994	2.4	. 0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
	Saskatchewan	1995 1994	53.3 52.8	4.6 4.6	4.6 4.6	4.6	4.0	4.3 4.6
	Alberta	1995 1994	9 223.0 7 697.8	770.9 743.7	745.7 726.7	807.2 647.0	679.4 565.9	780.9 630.5
	Colombie-Britannique	1995 1994	336.6 304.6	31.1 27.3	31.1 26.3	31.0 29.1	28.5 25.4	24.7 22.4
	Canada	1995 1994	9 615.1 B 057.6	806.8 775.8	781.6 757.8	842.9 680.9	712.1 596.1	810.1 657.7
	Butane							
	Manitoba	1995 1994	1.3	0 - 1 0 - 1	0.1 0.1	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0.2
	Saskatchewan	1995 1994	45.4 45.2	3.9 3.9	3.9 3.9	3.8 3.9	3.5 3.9	3.7 3.9
	Alberta	1995 1994	5 154.2 4 245.5	451.3 435.4	416.6 406.0	455.7 371.3	370.7 306.1	431.8 332.0
	Colombie-Britannique	1995 1994	222.8 207.9	19.9 18.7	19.9 17.9	19.9 19.0	18.9 17.4	16.2 17.4
	Canada	1995 1994	5 423.7 4 499.7	475.2 458.1	440.5 427.9	479.5 394.3	393.2 327.4	451.9 353.4
ole)	Ethane (avant deplac. miscib							
	Manitoba	1995 1994	Ξ		Ξ	Ξ.	Ξ	-
	Saskatchewan	1995 1994	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
	Alberta	1995 1994	9 891.2 9 046.9	915.8 885.0	924.6 786.5	896.8 849.7	840.7 714.8	794.4 742.2
	Colombie-Britannique	1995 1994	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
	Canada	1995 1994	9 891.2 9 046.9	915.8 885.0	924.6 786.5	896.8 849.7	840.7 714.8	794.4 742.2
	Soufre					ique	s – Tonne métr	tric tonne
	Manitoba	1995 1994	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	_
	Saskatchewan	1995 1994	=	=		=	=	_
	Alberta	1995	6 865 134 7 132 294	619 360 600 511	590 163 615 437	604 039 628 362	484 683 544 417	611 943 626 555
	Colombie-Britannique	1995 1994	849 817 621 060	77 038 70 841	83 740 64 526	74 553 49 573	70 889 45 084	68 967 28 128
	Canada	1995 1994	7 714 951 7 753 354	696 398 671 352	673 903 679 963	678 592 677 935	555 572 589 501	680 910

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
maturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du qaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of athane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentames et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butames. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethame. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	MET	HOD OF P	AYMENT:			
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City	1-800-267-6677 Charge to VISA or Master-Card. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. INTERNET: order@	P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	ease make c eceiver Gene	ge my:	ney order paya da — Publication	E E	asterCard	
	Phone F insure that all Information is c	ax ompleted.	_ _	uthorized S	cnature			
in his res			Date of lasue		Annual Subscription or Book Price			
Catalogue Number	Title		or ndicate an "S" for ubscriptions	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	03	Total
Note: Catalogue p	rices for U.S. and other c	ountries are shown in	uS dollar			SUBTOTAL		
Checius or money	R121491807	able to the				(if applicable) GST (7%) d applicable ladian clients	PST	
	or Canada — Publications.	able to the			(GRAND TOTA	L	
Canadian clients pa amount in US fund	ay in Canadian funds and a s drawn on a US bank. Pric	dd 7% GST and applic ces for US and foreign	able PST. I clients are	Foreign clier shown in U	nts pay tota IS dollars.	* PI	093	238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canad'ä



BON DE COMMANDE

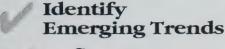
Statistique Canada

ENVOYEZ À		COMPOSEZ:	TĖLĖCOPIEZ A	He	мор	ALITÉS D	E PAIEME	NT:		
						ez une seule				
		1-800-267-6677	(613) 951-1		_		·	_		
Statistique Cana Opérations et in Direction de la	ntégration	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des	VISA, MasterCard e de commande seule Veuillez ne pas envo	ement.		euillez déb			VISA 🔲 I	MasterCard
120, avenue Par Ottawa (Ontario	rkdale	États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez no	de confirmation. Le	bon	N	o de carte		111		
Canada K1A 0T	6	pas envoyer de confirmation			s	ignature			Date	d'expiration
(Veuillez écrire caractères	en .	INTERNET: order@	statean.ca							
d'imprimerie.)					D P	alement inc	ius			s
Compagnie					V	euillez faire p	arvenir votre	chèque ou mai	ndat-poste à l'o	rdre du
Service					1 "	scoveur yarr	7 OU CE/180	a - robicator	•.	
À l'attention d	le	Fonction			_					
Adresse					U %	° du bon d /euillez joindr	le comman e le bon)	de LIII	11111	
Ville		Province	.)							
Code postal			Télécopieur		_					
	Veuillez vo	ous assurer de remplir le bon	au complet.			ignature de	la personn	autorisée		
		Titre			ition andée		nnement an			
Numéro au catalogue					ou crire	Canada	Étata- Unis	Autres pays	Quantité	Total
	Salara de la companya				our les ements		\$ US	\$ US		\$
Veuillez	noter au	a les prix au catalogue p	our las Éul at las	autroc	nave e	ont		TOTAL		
donnés	en dollars	américains.	307 103 El 01 00 103					RÉDUCTION (s'il y a lieu)		
TPS N*	R121491	807						TPS (7 %)		
> La abia		edat passis dali Stra Stabili	. Vandar da					a TVP en vig canadiens se		
		idat-poste doit être établi i du Canada — Publications.					T	OTAL GÉNÉF	RAL	
Les clien	ts canadie	ens paient en dollars cana	diens et ajoutent la 1	TPS de	7% et	la TVP en	viqueur. Le	8 D	F 093	238
		paient le montant total en					3		033	230

MERCIODE VOTRE COMMANDE!

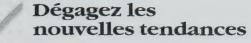


Statistique Canada Statistics Canada Canadä



Define New Markets

Pinpoint Profit Opportunities



Définissez les nouveaux marchés

Déterminez les possibilités de profit



o safeguard your place in tomorrow's marketplace, you have to be able to

anticipate trends today. To do that, you're going to need some insight into the purchasing trends in the Canadian marketplace.

With a complete profile of Canadian consumers, plus an indepth analysis of Canadian industries, the *Market Research Handbook* gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:

- how much money Canadians are <u>earning</u> and what they're <u>spending</u> on cars, rent, home entertainment and household appliances;
- the <u>level of sales</u> in retail chain and department stores;
- what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries:
- census data such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration
 - ...and much, much more!

With over 600 pages, the *Handbook* includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the Gross Domestic Product, Labour Force Productivity, Private and Public Investment and the Consumer Price Index.

Order your copy of the *Market Research Handbook* (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST and applicable PST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. OR MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A OTG, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca



place sur le marché de demain, vous devez être en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien.

our maintenir votre

Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le *Recueil statistique des études de marché* brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux best-seller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

les <u>revenus</u> des Canadiens et leurs <u>dépenses</u> pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;

le <u>niveau des ventes</u> dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;

les biens échangés entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;

les <u>données du recensement</u> telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale

...et bien plus encore!

Le **Recueil**, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le **produit intérieur brut**, la **productivité de la population active**, les **investissements privés et publics** et l'**Indice des prix à la consommation**.

Procurez-vous votre exemplaire du *Recueil statistique des études de marché* (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS et la TVP en vigueur, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire *PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS* le 1-800-267-6677 *OU PAR TÉLÉCOPIEUR* au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, *OU PAR LA POSTE* à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 076, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication. Via l'Internet: order@statcan.ca

For and About Businesses Serving the Business of Canada...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

he services sector now dominates the industrial economies of the world.
Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, Services Indicators brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication breaks new ground, providing <u>timely</u> updates on performance and developments in:

- **Communications**
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, Services Indicators gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for current information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to Services Indicators today!

 $\label{eq:services Indicators} Services \ Indicators \ (catalogue no.\ 63-0160XPB) \ is \$112 \ (plus\ 7\%\ GST \ and \ applicable \ PST) \ in Canada, US\$135 \ in the United States and US\$157 \ in other countries.$

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [1-613-951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard.

Via Internet: order@statcan.ca

Services Indicateurs Indicateurs des services



INDICATEURS DES SERVICES

Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus <u>opportuns</u> du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- **Communications**
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de l'extrant – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, Indicateurs des services brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une <u>forme sommaire qu'à un niveau de détail n'avant jamais encore été offert</u> – et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à Indicateurs des services!

Indicateurs des services (n° 63-0160XPB au catalogue) coûte 112 \$ (plus 7 % de TPS et la TVP en vigueur) au Canada, 135 \$ US aux États-Unis et 157 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrive à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration,

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) KIA 0T6, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1-613-951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1-800-267-6677 [ou d'ailleurs, au 1-613-951-7277] et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard.

Via l'Internet: order@statcan.ca



